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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
YNA WELL #: 1 RRCID -> 272997 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
STEINDORF WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORMATION RESOURCES LLC 276936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 271762 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 274833 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WEJCO, INC. 906750
J.P. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 261685 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581

LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A-B-R (FRIO 2800) //CONT.// 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. //CONT.// 001506
BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 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
06	1740 #	749	-0-	-991	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	1581 #	840	-0-	-741	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	720	-0-	-458	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	1140 #	741	-0-	-399	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	837 #	505	-0-	-332	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	810 #	573	-0-	-237	-0-	573	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (CATAHOULA) 01235 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
COUTRET, A., JR. WELL #: 2 RRCID -> 188234 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			13

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	661	1	3798	2	N	189	177	1			220
						208	9									
07	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	584	1	3886	2	N	193	368	1			45
						212	9									
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	489	1	3800	2	N	47					92
						52	9									
09	4410 X	4402	-0-	-8	-0-	427	1	3867	3	N	98					190
						108	9									
10	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	419	1	3854	3	N	49	174	1			65
						54	9									
11	4410 X	3991	-0-	-419	-0-	405	1	3531	3	N	50					115
						55	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 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
05	0	927	-0-	927	927	146	1	781	2	N	-0-					-0-
*06	0	26069	-0-	26069	26996	2497	1	22987	2	N	532	356	1			176
						585	9									
*07	1500	6408	-0-	4908	31904	697	1	5498	2	N	194	178	1			192
						213	9									
*08	7750	-0-	-0-	-7750	24154					N	135	181	1			146
*09	7500	-0-	-0-	-7500	16654					N	104	176	1			74
*10	7750	-0-	-0-	-7750	8904					N	100					174
*11	7500	-0-	-0-	-7500	1404					N	91	178	1			87

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	6584	-0-	6584	6584	168	1	6416	2	N	-0-			-0-
*06	0	4876	-0-	4876	11460	136	1	4740	2	N	-0-			-0-
*07	0	5593	-0-	5593	17053	128	1	5465	2	N	-0-			-0-
*08	0	5633	-0-	5633	22686	128	1	5505	2	N	-0-			-0-
*09	0	5276	-0-	5276	27962	132	1	5144	2	N	-0-			-0-
10	0	4518	-0-	4518	32480	116	1	4402	2	N	-0-			-0-
11	0	2656	-0-	2656	35136	54	1	2602	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDER (FRIO 3000) 02617 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LIESMAN WELL #: 1 RRCID -> 266638 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2909 - 2911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	48	1			25
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					25
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

06	510	X	378	-0-	-132	-0-	22	1	356	2	N	-0-					48
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					48
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	8	1	136	2	N	-0-					48
09	420	X	133	-0-	-287	-0-	3	1	130	2	N	-0-					48
10	434	X	295	-0-	-139	-0-	20	1	275	2	N	-0-					48
*11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					48

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

06	1410	X	975	-0-	-435	-0-	57	1	918	2	N	-0-					19
07	1457	X	724	-0-	-733	-0-	42	1	682	2	N	-0-					19
08	1271	X	926	-0-	-345	-0-	50	1	876	2	N	-0-					19
09	990	X	893	-0-	-97	-0-	22	1	871	2	N	-0-					19
10	1023	X	858	-0-	-165	-0-	59	1	799	2	N	-0-					19
*11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	N	-0-					19

STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	N	8					63
						9	9									
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	13					76
						14	9									
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	100	1	1468	2	N	11					87
						12	9									
09	1560 N	570	-0-	-990	-0-	60	1	500	2	N	9					96
						10	9									
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	100	1	1378	2	N	8					104
						9	9									
11	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	100	1	1074	2	N	40					144
						44	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

06	3930	1796	-0-	-2134	-0-	1796	2			N	-0-					14
07	4061	2391	-0-	-1670	-0-	2391	2			N	-0-					14
08	4061	1041	-0-	-3020	-0-	1041	2			N	-0-					14
09	2460 #	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-					14
10	4114	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					14
*11	4038	4038	-0-	-0-	-0-	4038	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

06	21760	21373	-0-	-387	-0-	21222	2	151	9	Y	137	176	1			152
07	24068	24068	-0-	-0-	-0-	23824	2	244	9	Y	222	188	1			186
08	22320	22121	-0-	-199	-0-	21974	2	147	9	Y	134					320
09	21600	17506	-0-	-4094	-0-	17378	2	128	9	Y	116	186	1			250
*10	22982	22982	-0-	-0-	-0-	22715	2	267	9	Y	243	186	1			307
11	21600	21471	-0-	-129	-0-	21390	2	81	9	Y	74	190	1			191

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	11					162
							12	9									
07	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	13					175
							14	9									
08	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	55	1	1402	2	N	1					176
							1	9									
09	1680	#	897	-0-	-783	-0-	34	1	851	2	N	11					187
							12	9									
10	1736	#	835	-0-	-901	-0-	31	1	800	2	N	4					191
							4	9									
11	1410	#	845	-0-	-565	-0-	32	1	810	2	N	3					194
							3	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	65	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1098	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	740	-0-	-760	-0-	100	1	640	2	Y	-0-					-0-

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

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	32					120
							35	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	30	2	8			148
							33	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	Y	24					172
							26	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	44	1	230	2	Y	21					193
							23	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	265	2	Y	13					206
							14	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	227	2	Y	13					219
							14	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
06	2900	N	727	-0-	-2173	717	122	1	566	2	Y	35					215
							39	9									
07	1470	N	753	-0-	-717	-0-	110	1	591	2	Y	47	177	1	2	8	83
							52	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	100	1	596	2	Y	43					126
							47	9									
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	88	1	463	2	Y	26					152
							29	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	119	1	606	2	Y	47					199
							52	9									
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	125	1	480	2	Y	33					232
							36	9									

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

06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) //CONT.// 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

06	4273	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	5417	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	6114	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6012	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6004	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
*11	5840	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					208
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	2	N	-0-					208
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	10					218
						11	9									
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					218
10	961 N	592	-0-	-369	-0-	10	1	569	2	N	12	173	1			57
						13	9									
11	960 N	211	-0-	-749	-0-	11	1	199	2	N	1					58
						1	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
06	1620	#	1186	-0-	-434 B	-5758	69	1	1117	2	N	-0-					6
07	1674	#	1397	-0-	-277 B	-6035	81	1	1316	2	N	-0-					6
08	1581	#	1265	-0-	-316 B	-6351	69	1	1196	2	N	-0-					6
09	1470	#	912	-0-	-558 B	-6909	23	1	889	2	N	-0-					6
10	1519	#	1180	-0-	-339 B	-7248	81	1	1099	2	N	-0-					6
11	1350	#	1285	-0-	-65 B	-7313	59	1	1226	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

06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			Y	-0-					36
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-					36
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			Y	-0-					36
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					36
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			Y	-0-					36
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					36

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

06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			Y	-0-					48
07	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			Y	-0-					48
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					48
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
*10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-					48
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 3686 - 3696

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	600	#	411	-0-	-189 B	-12635	24	1	387	2	N	-0-					46
07	620	#	551	-0-	-69 B	-12704	32	1	519	2	N	-0-					46
08	620	#	427	-0-	-193 B	-12897	23	1	404	2	N	-0-					46
09	570	#	328	-0-	-242 B	-13139	8	1	320	2	N	-0-					46
10	589	#	480	-0-	-109 B	-13248	33	1	447	2	N	-0-					46
11	540	#	463	-0-	-77 B	-13325	21	1	442	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					112
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					112
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					112
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					112
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					112
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					30
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					30
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					30
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					30

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

06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	3	77	9	N	70					218
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	3	74	9	N	67	169	1			116
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1357	3	79	9	N	72					188
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1043	3	73	9	N	66	174	1			80
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1324	3	79	9	N	72					152
11	1080 N	935	-0-	-145	-0-	860	3	75	9	N	68	167	1			53

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	780 N	747	-0-	-33	-0-	44	1	703	2	N	-0-					41
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	N	-0-					41
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	N	-0-					41
09	750 N	543	-0-	-207	-0-	14	1	529	2	N	-0-					41
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	42	1	573	2	N	-0-					41
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-	56	1	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1808			N	-0-			18

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

06	0 W	75	-0-	75 B	48795	58	2	17 9	N	15		259
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	48795				N	-0-		259
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	48795				N	-0-	232 1	27
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	48795				N	-0-		27
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	48795				N	-0-		27
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	48795				N	-0-		27

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4590 X	4008	-0-	-582	-0-	147	1	3829	2	N	29					187
						32	9									
07	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4007	2	56	9	N	51	180	1			58
08	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	318	1	3586	2	N	25					83
						28	9									
09	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	3631	2	30	9	N	27					110
10	4185 X	4074	-0-	-111	-0-	4038	2	36	9	N	33					143
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3792	2	40	9	N	36					179

SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1470 X	32	-0-	-1438	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	5	1			3
07	124 X	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					3
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	2	Y	-0-	2	1			1
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					1
10	124 X	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					1
*11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	410	1	2616	2	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 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
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340	1	2464	2	Y	22	65	1			47
						24	9									
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	294	1	2405	2	Y	25					72
						28	9									
08	3286 X	2048	-0-	-1238	-0-	268	1	1747	2	Y	30	64	1			38
						33	9									
09	3180 X	1297	-0-	-1883	-0-	196	1	1083	2	Y	16					54
						18	9									
10	3286 X	1189	-0-	-2097	-0-	155	1	1022	2	Y	11	1	1			64
						12	9									
11	2820 X	1254	-0-	-1566	-0-	167	1	1064	2	Y	21	51	1			34
						23	9									

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	703	1	5102	2	Y	23	77	1			54
						25	9									
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	673	1	5499	2	Y	26					80
						29	9									
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	765	1	4994	2	Y	33	71	1			42
						36	9									
09	5820 X	5345	-0-	-475	-0-	816	1	4505	2	Y	22					64
						24	9									
10	6200 X	5496	-0-	-704	-0-	719	1	4746	2	Y	28	1	1			91
						31	9									
11	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	607	1	3879	2	Y	28	73	1			46
						31	9									

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

06	6180 X	4035	-0-	-2145	-0-	487	1	3536	2	Y	11	41	1			31
						12	9									
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	685	1	5590	2	Y	17					48
						19	9									
08	6665 X	4897	-0-	-1768	-0-	648	1	4227	2	Y	20	42	1			26
						22	9									
09	6450 X	4892	-0-	-1558	-0-	747	1	4128	2	Y	15					41
						17	9									
10	6293 X	5893	-0-	-400	-0-	771	1	5091	2	Y	28					69
						31	9									
11	6090 X	3647	-0-	-2443	-0-	490	1	3131	2	Y	24	55	1			38
						26	9									

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 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
06	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					12
07	2387	X	453	-0-	-1934 B	-0-	91	1	362	2	N	-0-					12
08	1147	X	472	-0-	-675 B	-0-	91	1	381	2	N	-0-					12
09	600	X	484	-0-	-116 B	-0-	88	1	396	2	N	-0-					12
*10	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	159	1	712	2	N	-0-					12
*11	450	X	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1430	X	1430	-0-	-0- B	-0-	528	1	902	2	N	-0-					3
07	1054	X	902	-0-	-152 B	-0-	460	1	442	2	N	-0-					3
08	1333	X	924	-0-	-409 B	-0-	459	1	465	2	N	-0-					3
09	1440	X	927	-0-	-513 B	-0-	445	1	482	2	N	-0-					3
*10	1488	X	683	-0-	-805 B	-0-	404	1	279	2	N	-0-					3
*11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	1674	-0-	-546 B	-0-	99	1	1575	2	N	-0-					33
07	2046	X	1305	-0-	-741 B	-0-	97	1	1208	2	N	-0-					33
08	2046	X	1368	-0-	-678 B	-0-	97	1	1271	2	N	-0-					33
09	1980	X	1413	-0-	-567 B	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					33
*10	1736	X	926	-0-	-810 B	-0-	85	1	841	2	N	-0-					33
*11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					33

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
06	660	X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					140
07	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	41	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	57	-0-	-1431	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	666	-0-	-822	-0-	83	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1003	-0-	-707	-0-	130	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	156	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1321	-0-	-389	-0-	223	1	1087	2	N	10					10
							11	9									

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	973	1	4466	2	Y	55	105	1			57
							61	9									
07	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	944	1	4689	2	Y	83	48	1			92
							91	9									
08	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	1070	1	4586	2	Y	73	53	1			112
							80	9									
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	1172	1	4220	2	Y	39	19	1			132
							43	9									
10	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	1027	1	4448	2	Y	125	183	1			74
							138	9									
11	5550	X	5223	-0-	-327	-0-	1027	1	4096	2	Y	91	51	1			114
							100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	450	1	2067	2	Y	392	361	1			271
							431	9									
07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	408	1	2029	2	Y	518	484	1			305
							570	9									
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	422	1	1811	2	Y	420	475	1			250
							462	9									
09	3270	X	1007	-0-	-2263	-0-	180	1	649	2	Y	162	159	1			253
							178	9									
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	489	1	2116	2	Y	412	426	1			239
							453	9									
11	2940	X	1877	-0-	-1063	-0-	308	1	1227	2	Y	311	295	1			255
							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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

B-S (FRIO 3540) //CONT.// 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 N	609	-0-	-711	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	73	1	970	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	208	-0-	-846	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					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

06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	124	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	124	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	120	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	120	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	790	-0-	-380	-0-	116	1	674	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	2					106
						2	9									
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	2	N	2					108
						2	9									
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	270	1	1030	2	N	-0-					108
09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	270	1	965	2	N	-0-					108
10	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	261	1	946	2	N	-0-					108
11	1260 N	984	-0-	-276	-0-	207	1	777	2	N	-0-					108

BALFOUR (YEGUA 5350) //CONT.// 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		156
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-		156
08	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-		156
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		156
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	2			N	-0-		156
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		156

BATTLE (4030) 06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
OLIVIA PARDO WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	4216		8532	-0-	4316	4316	8532	2			N	-0-		-0-
08	18873		10341	-0-	-8532	-0-	10341	2			N	-0-		-0-
*09	4080		6581	-0-	2501	2501	6581	2			N	-0-		-0-
*10	17937		11356	-0-	-6581	-0-	11356	2			N	-0-		-0-
11	9750		NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT		-0-

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

06	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		204
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	Y	-0-		204
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	Y	10		214
							11	9						
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	3		217
							3	9						
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-		217
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	13	1	50	2	Y	1		218
							1	9						

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

06	540	X	386	-0-	-154	-0-	46	1	340	3	N	-0-		-0-
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	56	1	427	3	N	-0-		-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-		-0-
09	450	X	395	-0-	-55	-0-	42	1	353	3	N	-0-		-0-
10	496	X	234	-0-	-262	-0-	18	1	216	3	N	-0-		-0-
11	510	X	346	-0-	-164	-0-	25	1	321	3	N	-0-		-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	301	-0-	-389	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-
07	403	X	247	-0-	-156	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
08	496	X	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
09	480	X	158	-0-	-322	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
10	496	X	165	-0-	-331	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					260
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	180	1			98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850		252	-0-	-2598	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	2945		126	-0-	-2819	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	#	2829	-0-	-1551	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	4526	#	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3999	#	1099	-0-	-2900	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	3600	#	3449	-0-	-151	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	3720	#	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3090	#	2626	-0-	-464	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

BEEVILLE, WEST (3540) //CONT.// 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1767 #	1146	-0-	-621	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	861	-0-	-534	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1320 #	891	-0-	-429	-0-	891	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

06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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

06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					132
07	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2390	2	29	9	N	26					158
08	2573 X	2309	-0-	-264	-0-	2266	2	43	9	N	39					197
09	2490 X	2377	-0-	-113	-0-	2346	2	31	9	N	28	175	1			50
10	2511 X	2426	-0-	-85	-0-	2404	2	22	9	N	20					70
*11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2480	2	33	9	N	30					100

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

06	4350 X	3520	-0-	-830	-0-	3444	2	76	9	N	69	187	1			78
07	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	3404	2	77	9	N	70					148
08	4309 X	3258	-0-	-1051	-0-	3155	2	103	9	N	94					242
09	4170 X	3229	-0-	-941	-0-	3159	2	70	9	N	64					306
10	3627 X	2933	-0-	-694	-0-	2868	2	65	9	N	59	203	1			162
11	3510 X	2901	-0-	-609	-0-	2826	2	75	9	N	68					230

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	17520 X	2148	-0-	-15372	-0-	408	1	1732	2	N	7					178
						8	9									
07	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					178
08	19344 X	16631	-0-	-2713	-0-	2625	1	13906	2	N	91	176	0			93
						100	9									
09	18720 X	6069	-0-	-12651	-0-	1145	1	4905	2	N	17					110
						19	9									
10	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					110
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					110

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	5203	-0-	-4067	-0-	988	1	4191	2	N	22					89
							24	9									
07	7533	X	3743	-0-	-3790	-0-	734	1	2992	2	N	15					104
							17	9									
08	7533	X	3154	-0-	-4379	-0-	495	1	2624	2	N	32	16	0			120
							35	9									
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					120
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	2194	1	5316	2	N	39					159
							43	9									
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1109	1	4068	2	N	16					175
							18	9									

BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	11670	X	8462	-0-	-3208	-0-	1614	1	6842	2	N	5					72
							6	9									
07	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	2405	1	9803	2	N	19					91
							21	9									
08	11935	X	2626	-0-	-9309	-0-	408	1	2161	2	N	52	47	0			96
							57	9									
09	11550	X	11068	-0-	-482	-0-	2090	1	8959	2	N	17					113
							19	9									
10	12245	X	1989	-0-	-10256	-0-	579	1	1402	2	N	7					120
							8	9									
11	11850	X	8939	-0-	-2911	-0-	1912	1	7014	2	N	12					132
							13	9									

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

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	71	1	173	2	N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	2	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	449	1	1905	2	N	17					213
							19	9									
07	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	410	1	1671	2	N	15	192	0			36
							17	9									
08	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	311	1	1650	2	N	26	9	0			53
							29	9									
09	2370	X	1942	-0-	-428	-0-	360	1	1541	2	N	37					90
							41	9									
10	2449	X	1644	-0-	-805	-0-	474	1	1148	2	N	20					110
							22	9									
11	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	399	1	1463	2	N	5					115
							6	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	269	1	1139	2	N	6					36
							7	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	276	1	1125	2	N	18					54
							20	9									
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	177	1	936	2	N	12	6	0			60
							13	9									
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	215	1	919	2	N	4					64
							4	9									
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	305	1	738	2	N	10					74
							11	9									
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	266	1	974	2	N	6					80
							7	9									

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	20130	X	12187	-0-	-7943	-0-	567	1	11502	2	N	107					247
							118	9									
07	20801	X	13260	-0-	-7541	-0-	624	1	12520	2	N	105	188	0			164
							116	9									
08	17391	X	11786	-0-	-5605	-0-	498	1	11115	2	N	157	255	0			66
							173	9									
09	13590	X	10680	-0-	-2910	-0-	523	1	10062	2	N	86					152
							95	9									
10	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	981	1	16475	2	N	88					240
							97	9									
11	12840	X	11279	-0-	-1561	-0-	577	1	10583	2	N	108	200	0			148
							119	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	1239	1	3712	2	N	71					195
							78	9									
07	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	1384	1	3181	2	N	55	196	0			54
							61	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1523	1	4001	2	N	90	21	0			123
							99	9									
09	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	1248	1	3236	2	N	53					176
							58	9									
10	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	1180	1	1946	2	N	45					221
							50	9									
*11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1419	1	3624	2	N	47					268
							52	9									

GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	318	1	953	2	N	2					63
							2	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	459	1	1055	2	N	10					73
							11	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	339	1	891	2	N	9	7	0			75
							10	9									
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	314	1	815	2	N	13					88
							14	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	517	1	852	2	N	5					93
							6	9									
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	428	1	1093	2	N	-0-					93

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	750	X	647	-0-	-103	-0-	109	1	538	2	N	-0-					221
07	744	X	670	-0-	-74	-0-	117	1	553	2	N	-0-					221
08	651	X	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	N	-0-					221
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	252	1	989	2	N	-0-					221
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	157	1	580	2	N	-0-					221
*11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	116	1	708	2	N	-0-					221

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20910	X	20661	-0-	-249	-0-	3441	1	16949	2	N	246	184	1			230
							271	9									
07	21607	X	21492	-0-	-115	-0-	3720	1	17509	2	N	239	189	1			280
							263	9									
08	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	3498	1	15029	2	N	213	186	1			307
							234	9									
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	4117	1	16191	2	N	243	353	1			197
							267	9									
10	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	4350	1	16055	2	N	248	182	1			263
							273	9									
*11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	2770	1	16905	2	N	256	360	1			159
							282	9									

POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	1990	1	9803	2	N	46					231
							51	9									
07	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1957	1	9210	2	N	24					255
							26	9									
08	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	2357	1	10125	2	N	13					268
							14	9									
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	1967	1	7736	2	N	23	177	1			114
							25	9									
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	2286	1	8438	2	N	50					164
							55	9									
*11	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1656	1	10111	2	N	50					214
							55	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

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					118
07	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					118
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					118
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					118
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					118
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					118

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

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1246	2	36	9	N	33					164
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1400	2	46	9	N	42					206
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					234
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1058	2	32	9	N	29	181	1			82
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1286	2	35	9	N	32					114
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	2	39	9	N	35					149

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540 X	12169	-0-	-15371	-0-	212	1	11549	2	N	371	380	1			297
						408	9									
07	22909 X	9914	-0-	-12995	-0-	217	1	9398	2	N	272	380	1			189
						299	9									
08	20832 X	8978	-0-	-11854	-0-	231	1	8463	2	N	258	190	1			257
						284	9									
09	20160 X	7460	-0-	-12700	-0-	212	1	7059	2	N	172	191	1			238
						189	9									
10	16275 X	6231	-0-	-10044	-0-	190	1	5858	2	N	166	191	1			213
						183	9									
11	12180 X	4890	-0-	-7290	-0-	174	1	4569	2	N	134	193	1			154
						147	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	69	32	1	16	8	42
						76	9									
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	32	32	1			42
						35	9									
08	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	DLQ G-10	427	-0-	427	954	427	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	521	-0-	521	1475	521	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	326	-0-	326	1801	326	2			Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	35	16	1	8	8	12
						39	9									
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	20	1	549	2	Y	16	16	1			12
						18	9									
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-	12	7			-0-
09	DLQ G-10	535	-0-	535	1170	535	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	601	-0-	601	1771	601	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	462	-0-	462	2233	462	2			Y	-0-					-0-

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

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	47	22	1	11	8	22
						52	9									
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	21	22	1			21
						23	9									
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-	21	7			-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	636	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	998	362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1294	296	2			Y	-0-					-0-

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

06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	75	35	1	18	8	41
						83	9									
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	34	35	1			40
						37	9									
08	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	1800	1	56	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3548	1641	1	51	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4806	1258	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5897	1091	2			Y	-0-					40

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	178	1	5958	2	Y	112	52	1	26	8	66
							123	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	208	1	5744	2	Y	51	52	1			65
							56	9									
08	DLQ G-10		7450	-0-	7450	7450	7051	2	399	9	Y	363	157	1			271
09	DLQ G-10		5864	-0-	5864	13314	5709	2	155	9	Y	141	182	1			230
10	DLQ G-10		6866	-0-	6866	20180	6722	2	144	9	Y	131	170	1			191
11	DLQ G-10		5584	-0-	5584	25764	5376	2	208	9	Y	189	182	1			198

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	714	2	Y	47	21	1	11	8	25
							52	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
08	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	5524	1	722	2	Y	-0-	25	7			-0-
09	DLQ G-10		395	-0-	395	6641	395	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1596	-0-	1596	8237	1596	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		323	-0-	323	8560	323	2			Y	-0-					-0-

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

06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	82	1	2759	2	N	23					103
							25	9									
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	103	1	2862	2	N	7					110
							8	9									
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	44	1	2993	2	N	36					146
							40	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5452	36	1	2325	2	N	13					159
							14	9									
10	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8209	41	1	2716	2	N	-0-					159
11	DLQ G-10		2132	-0-	2132	10341	31	1	2093	2	N	7					166
							8	9									

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956	2	865	9	N	786	903	1			114
07	22661 #	20347	-0-	-2314	-0-	19563	2	784	9	N	713	715	1			112
08	23188 #	21991	-0-	-1197	-0-	21182	2	809	9	N	735	726	1			121
09	22440 #	20212	-0-	-2228	-0-	19587	2	625	9	N	568	542	1			147
10	23188 #	21024	-0-	-2164	-0-	19993	2	1031	9	N	937	907	1			177
11	21810 #	19069	-0-	-2741	-0-	19043	2	26	9	N	24					201

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

06	21300 X	18245	-0-	-3055	-0-	17851	2	394	9	N	358	360	1	1	8	238
07	22072 X	18395	-0-	-3677	-0-	18000	2	395	9	N	359	365	1	1	8	231
08	22072 X	17838	-0-	-4234	-0-	17471	2	367	9	N	334	346	1			219
09	21360 X	16812	-0-	-4548	-0-	16482	2	330	9	N	300	174	1	2	8	343
10	20274 X	10526	-0-	-9748	-0-	10324	2	202	9	N	184	362	1	2	8	163
*11	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	19361	2	393	9	N	357	358	1			162

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

06	270 X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					126
07	186 X	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	N	2	2	8			126
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					126
09	150 X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					126
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	6210 X	2132	-0-	-4078	-0-	626	1	1459	2	N	43					128
						47	9									
07	6355 X	2038	-0-	-4317	-0-	708	1	1183	2	N	134					262
						147	9									
08	6355 X	4257	-0-	-2098	-0-	566	1	3691	2	N	-0-					262
*09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	298	1	5494	2	N	96	290	1			68
						106	9									
10	4061 X	2280	-0-	-1781	-0-	145	1	2112	2	N	21					89
						23	9									
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					89

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

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

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

06	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	186	1	25858	2	N	-0-					195
07	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	186	1	26895	2	N	19					214
						21	9									
08	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	186	1	26650	2	N	6					220
						7	9									
09	24120 X	21316	-0-	-2804	-0-	186	1	21123	2	N	6					226
						7	9									
10	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	186	1	26621	2	N	7					233
						8	9									
*11	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	186	1	26058	2	N	5					238
						6	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

06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5					109
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3					112
08	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1259	2	3	9	N	3					115
09	1560 N	734	-0-	-826	-0-	734	2			N	-0-					115
10	1426 N	617	-0-	-809	-0-	617	2			N	-0-					115
11	1230 N	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					115

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	11640		11250	-0-	-390	6938	11250	2			N	-0-					196
07	12028		11438	-0-	-590	6348	11438	2			N	-0-					196
08	12059		11346	-0-	-713	5635	11346	2			N	-0-					196
09	11670		10897	-0-	-773	4862	10885	2	12	9	N	11					207
10	12059		11068	-0-	-991	3871	11068	2			N	-0-					207
*11	11670		10731	-0-	-939	2932	10730	2	1	9	N	1					208

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220	1	1621	2	N	15			74
						17	9							
07	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	255	1	1497	2	N	20			94
						22	9							
08	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	256	1	1557	2	N	3			97
						3	9							
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	284	1	1699	2	N	13			110
						14	9							
10	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	264	1	1588	2	N	2			112
						2	9							
11	1860 X	1779	-0-	-81	-0-	263	1	1514	2	N	2			114
						2	9							

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291	1	2143	2	N	19					67
						21	9									
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	328	1	1921	2	N	5					72
						6	9									
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	337	1	2050	2	N	5					77
						6	9									
09	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	339	1	2034	2	N	5					82
						6	9									
10	2542 X	2384	-0-	-158	-0-	339	1	2045	2	N	-0-					82
11	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	334	1	1921	2	N	40					122
						44	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

06	7620 X	6989	-0-	-631	-0-	6603	2	386	9	N	351	173	1			449
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8084	2	383	9	N	348	349	1			448
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6447	2	413	9	N	375	531	1			292
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6991	2	397	9	N	361	354	1			299
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6679	2	402	9	N	365	347	1			317
*11	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6402	2	341	9	N	310	525	1			102

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1718	2	256	9	N	233	174	1			321
07	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1598	2	227	9	N	206	352	1			175
08	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1550	2	257	9	N	234	177	1			232
09	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1609	2	264	9	N	240	347	1			125
10	1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1253	2	263	9	N	239					364
*11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1683	2	322	9	N	293	363	1			294

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
06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	700	1	11307	3	N	102	186	1			140
						112	9									
07	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	719	1	10481	3	N	270	168	1			242
						297	9									
08	12090 X	9910	-0-	-2180	-0-	723	1	9135	3	N	47	184	1			105
						52	9									
09	12120 X	7645	-0-	-4475	-0-	529	1	7028	3	N	80					185
						88	9									
10	12524 X	10684	-0-	-1840	-0-	723	1	9839	3	N	111	192	1			104
						122	9									
11	12120 X	6825	-0-	-5295	-0-	487	1	6271	3	N	61					165
						67	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

06	1380 N	625	-0-	-755	-0-	596	2	29	9	Y	26	177	1			190
07	1085 N	720	-0-	-365	-0-	679	2	41	9	Y	37					227
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7					234
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					235
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	Y	14					249
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1155	2	75	9	Y	68	180	1			137

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

06	6720 X	5958	-0-	-762	-0-	5787	2	171	9	N	155	174	1			342
07	6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5820	2	173	9	N	157	177	1			322
08	6882 X	5878	-0-	-1004	-0-	5707	2	171	9	N	155	176	1			301
09	6360 X	5686	-0-	-674	-0-	5517	2	169	9	N	154	174	1			281
10	6262 X	5735	-0-	-527	-0-	5569	2	166	9	N	151	173	1			259
11	5970 X	5252	-0-	-718	-0-	5076	2	176	9	N	160	182	1			237

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	N	3					161
						3	9									
07	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	30	1	1401	2	N	4					165
						4	9									
08	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	3					168
						3	9									
09	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1624	2	N	2					170
						2	9									
10	1674 #	1246	-0-	-428	-0-	20	1	1224	2	N	2					172
						2	9									
11	1620 #	1386	-0-	-234	-0-	30	1	1354	2	N	2					174
						2	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
11	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 #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
11	14B2 EXT	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

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

BLANCONIA (1950) 08794 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272983 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2062 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	6105	-0-	-8565	-0-	37	1	6068	2	N	-0-			-0-
07	15159	6841	-0-	-8318	-0-	40	1	6801	2	N	-0-			-0-
08	15159	6607	-0-	-8552	-0-	44	1	6563	2	N	-0-			-0-
09	6578 R	6578	-0-	-0-	-0-	639	1	5939	2	N	-0-			-0-
10	6851 #	6675	-0-	-176	-0-	658	1	6017	2	N	-0-			-0-
11	6630 #	6622	-0-	-8	-0-	644	1	5978	2	N	-0-			-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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324	1	6384	2	N	-0-			-0-
07	7313 R	7313	-0-	-0-	-0-	372	1	6941	2	N	-0-			-0-
08	7541	7541	-0-	-0-	-0-	372	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	7200	7235	-0-	35	35	360	1	6875	2	N	-0-			-0-
10	7486	7486	-0-	-0-	35	372	1	7114	2	N	-0-			-0-
11	7200	6447	-0-	-753	-0-	360	1	6087	2	N	-0-			-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662

06	3960 #	1558	-0-	-2402	-0-	324	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2883 #	1231	-0-	-1652	-0-	372	1	859	2	N	-0-			-0-
08	1860	1259	-0-	-601	-0-	372	1	887	2	N	-0-			-0-
09	1800	1073	-0-	-727	-0-	360	1	713	2	N	-0-			-0-
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	372	1	2565	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	6261	-0-	3261	3261	360	1	5901	2	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	PRTL PLG	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B DENY	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
11	14B2 EXT	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
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

06	450 N	80	-0-	-370	-0-	28 1	52 2	N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	434 1	178 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06		3000	N	7399	-0-	4399	6255	1443	1	5956	2	Y	-0-		-0-
07		3100	N	7029	-0-	3929	10184	1550	1	5479	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10		8251	-0-	8251	18435	1523	1	6728	2	Y	-0-		-0-
09		5400		3883	-0-	-1517	16918	1098	1	2785	2	Y	-0-		-0-
10		6975		2815	-0-	-4160	12758	1017	1	1785	2	Y	-0-		-0-
								13	5						
11		6750		2515	-0-	-4235	8523	986	1	1529	2	Y	-0-		-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

06	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18217			N	-0-			-0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

12	12059	7871	-0-	-4188	-0-	1953	1	5918	2	N	-0-			-0-
01	12059	7641	-0-	-4418	-0-	1952	1	5689	2	N	-0-			-0-
02	10892	6537	-0-	-4355	-0-	1764	1	4773	2	N	-0-			-0-
03	12059	6727	-0-	-5332	-0-	1953	1	4774	2	N	-0-			-0-
04	11670	4658	-0-	-7012	-0-	1890	1	2768	2	N	-0-			-0-
05	12059	4121	-0-	-7938	-0-	1953	1	2168	2	N	-0-			-0-
06	11670	2766	-0-	-8904	-0-	1890	1	876	2	N	-0-			-0-
07	12059	2475	-0-	-9584	-0-	1953	1	522	2	N	-0-			-0-
08	12059	5788	-0-	-6271	-0-	1953	1	3810	2	N	23	18	1	5
						25	9							
09	11670	5286	-0-	-6384	-0-	1890	1	3362	2	N	31	29	1	7
						34	9							
10	12059	4573	-0-	-7486	-0-	1953	1	2565	2	N	50	43	1	14
						55	9							
11	11670	4548	-0-	-7122	-0-	1890	1	2611	2	N	43	51	1	6
						47	9							

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
10	T. A.	83	-0-	83	237	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	12	-0-	12	249	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-
08	T. A.	368	-0-	368	427	38	1	330	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	273	-0-	273	700	31	1	242	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	263	-0-	263	963	26	1	237	2	Y	-0-		-0-
*11	1210 X	247	-0-	-963	-0-	37	1	210	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

06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2	N	-0-			-0-
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
*11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2760	-0-	-61	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	2473	-0-	-348	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
09	2610 #	2371	-0-	-239	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	2430	-0-	-329	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
11	2670 #	2092	-0-	-578	-0-	2092	2		N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

06	0 W	62	-0-	62	4397	15	1	47	2	N	-0-			-0-
07	0 W	140	-0-	140	4537	11	1	129	2	N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	114	-0-	114	20749	29	1	85	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3879	-0-	3879	24628	311	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2331	-0-	2331	26959	242	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1626	-0-	1626	28585	186	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1773	-0-	1773	30358	175	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

06	0	W	2369	-0-	2369	22002	599	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3585	-0-	3585	25587	288	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2160	-0-	2160	27747	224	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1491	-0-	1491	29238	170	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1846	-0-	1846	31084	182	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1781	-0-	1781	32865	265	1	1516	2	N	-0-					-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

06	T. A.		114	-0-	114	14984	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	3879		3879	-0-	-0-	14984	311	1	3568	2	Y	-0-					-0-
08	6665		2331	-0-	-4334	10650	242	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	6450		1626	-0-	-4824	5826	186	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*10	5826	R	-0-	-0-	-5826	-0-					Y	-0-					-0-
11	3750	#	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1892	-0-	1892	2869	1892	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1147	-0-	1147	4016	1147	2			N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

06	15644	X	2369	-0-	-13275	-0-	599	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	288	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	224	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1491	-0-	-819	-0-	170	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

06	906	N	62	-0-	-844	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	67	-0-	-23	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2147	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	3516	-0-	3516	3516	365	1	3151	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2549	-0-	2549	6065	291	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2678	-0-	2678	8743	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*11	10894 X	2151	-0-	-8743	-0-	320	1	1831	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

06	16015	16015	-0-	-0-	21102	15951	2	64	9	N	58					162
07	16399	15517	-0-	-882	20220	15443	2	74	9	N	67	180	1			49
08	15420	15311	-0-	-109	20111	15247	2	64	9	N	58					107
09	15420	14661	-0-	-759	19352	14611	2	50	9	N	45					152
10	15934	14516	-0-	-1418	17934	14468	2	48	9	N	44					196
11	15420	NO RPT	-0-	-15420	2514					N	NO RPT					196

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

06	0 W	16193	-0-	16193	309218	16141	2	52	9	N	47	179	1			53
07	0 W	14357	-0-	14357	323575	14305	2	52	9	N	47					100
08	0 W	16197	-0-	16197	339772	16146	2	51	9	N	46					146
09	14925	14925	-0-	-0-	339772	14877	2	48	9	N	44					190
10	19468	14364	-0-	-5104	334668	14307	2	57	9	N	52	177	1			65
11	16200 #	NO RPT	-0-	-16200	318468					N	NO RPT					65

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	23550	17297	-0-	-6253	23204	1292	1	16005	3	N	-0-					28
07	24335	16696	-0-	-7639	15565	1258	1	15438	3	N	-0-					28
08	24335	11185	-0-	-13150	2415	919	1	10266	3	N	-0-					28
09	19110 #	5724	-0-	-13386	-0-	400	1	5324	3	N	-0-					28
10	20333 R	20333	-0-	-0-	-0-	104	1	20201	3	N	25					53
						28	9									
*11	17509 R	17509	-0-	-0-	-0-	1851	1	15658	3	N	-0-					53

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

06	11850	10754	-0-	-1096	18279	803	1	9951	3	N	-0-					28
07	12245	10882	-0-	-1363	16916	820	1	10062	3	N	-0-					28
08	12245	10525	-0-	-1720	15196	865	1	9660	3	N	-0-					28
09	11850	9837	-0-	-2013	13183	688	1	9149	3	N	-0-					28
10	12245	10254	-0-	-1991	11192	52	1	10174	3	N	25					53
						28	9									
*11	11850	9050	-0-	-2800	8392	55	1	8995	3	N	-0-					53

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

06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	85	1	3286	2	N	-0-					-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	80	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	88	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	80	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	87	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	80	1	3066	2	N	-0-					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

06	5220 #	4373	-0-	-847	-0-	4366	2	7 9	N	6		52
07	4743 #	4297	-0-	-446	-0-	4289	2	8 9	N	7		59
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	4587	2	6 9	N	5		64
09	4440 #	3839	-0-	-601	-0-	3833	2	6 9	N	5		69
10	4588 #	4002	-0-	-586	-0-	3999	2	3 9	N	3		72
*11	4933 R	4933	-0-	-0-	-0-	4930	2	3 9	N	3		75

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NELSON, JAMES L. 604295
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	325	-0-	-1385	-0-	325	2			N	-0-					105
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2100	2	67	9	N	61	157	1			9
08	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					9
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	209	2	121	9	N	110	101	1			18
10	2015	N	115	-0-	-1900	-0-	102	2	13	9	N	12					30
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7391 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	2	72	9	N	65	60	1			5
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					84
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2813	2	111	9	N	101	176	1			9
08	3100 N	3305	-0-	205	205	3250	2	55	9	N	50					59
09	3000 N	3615	-0-	615	820	3605	2	10	9	N	9					68
*10	3100 N	4522	-0-	1422	2242	4390	2	132	9	N	120	170	1			18
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					18

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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZKA (1600) 11148 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
BOZKA WELL #: 1 RRCID -> 262124 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1576 - 1581

06	5940	2021	-0-	-3919	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	6138	57	-0-	-6081	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
*09	5940	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
*10	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792

06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470	1	6019	2	N	117	180	1			119
						129	9									
07	10044 #	8814	-0-	-1230	-0-	1519	1	7124	2	N	155	176	1			98
						171	9									
08	10106 #	9028	-0-	-1078	-0-	1519	1	7304	2	N	186					284
						205	9									
09	9780 #	7904	-0-	-1876	-0-	1470	1	6299	2	N	123	182	1			225
						135	9									
10	10106 #	8072	-0-	-2034	-0-	1519	1	6411	2	N	129	178	1			176
						142	9									
*11	8789 R	8789	-0-	-0-	-0-	1470	1	7096	2	N	203	173	1			206
						223	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26	9	Y	24					75
07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24					99
08	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162	2	21	9	Y	19					118
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1038	2	20	9	Y	18					136
10	DLQ G-10	887	-0-	887	1945	855	2	32	9	Y	29	14	1			151
11	DLQ G-10	933	-0-	933	2878	905	2	28	9	Y	25	153	1			23

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-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

06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2	N	-0-			7
07	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253	2	N	-0-			7
08	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2	N	-0-			7
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2	N	-0-			7
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			7
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	690	X	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

06	990	N	830	-0-	-160	B	-0-	810	2	20	9	N	18				154
07	1364	N	1015	-0-	-349	B	-0-	990	2	25	9	N	23				177
08	1116	N	832	-0-	-284	B	-0-	813	2	19	9	N	17				194
09	840	N	705	-0-	-135	B	-0-	688	2	17	9	N	15				209
*10	1023	N	475	-0-	-548	B	-0-	464	2	11	9	N	10				219
11	810	N	601	-0-	-209	B	-0-	594	2	7	9	N	6				225

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3542	X	3075	-0-	-467	-0-	3041	2	34	9	N	31					52
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2753	2	132	9	N	120	157	1			15
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2736	2	55	9	N	50					65
09	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	1964	2	55	9	N	50					115
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2550	2	55	9	N	50					165
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					165

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

06	8517	X	4438	-0-	-4079	-0-	4371	2	67	9	N	61					79
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3950	2	143	9	N	130	171	1			38
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	2	66	9	N	60					98
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2601	2	98	9	N	89	177	1			10
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3989	2	23	9	N	21					31
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					31

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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

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

06	301	X	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
08	310	X	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
09	300	X	260	-0-	-40	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
10	310	X	155	-0-	-155	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
11	300	X	209	-0-	-91	B	-0-	209	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	679	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	403	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	584	-0-	-406	-0-	390	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	286	1	776	2	Y	-0-			-0-
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	299	1	1005	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	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
06	66141	66141	-0-	-0-	75787	64377	2	1764	9	N	1604	1671	1			419
07	22255	75934	-0-	53679	129466	73901	2	2033	9	N	1848	1858	1			409
08	78803	78803	-0-	-0-	129466	76728	2	2075	9	N	1886	1878	1			417
09	80164	80164	-0-	-0-	129466	78243	2	1921	9	N	1746	1845	1			318
*10	76469	76469	-0-	-0-	129466	74378	2	2091	9	N	1901	1939	1			280
*11	83398	83398	-0-	-0-	129466	81636	2	1762	9	N	1602	1250	1			632

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	6770	2	N	2					332
						2	9									
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	696	1	7208	2	N	5					337
						6	9									
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	718	1	6927	2	N	6					343
						7	9									
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	720	1	7440	2	N	9	165	1			187
						10	9									
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	734	1	7590	2	N	21					208
						23	9									
*11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	667	1	6852	2	N	20					228
						22	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	1559	-0-	-4831	-0-	51	1	1425	2	N	75	167	1			98
						83	9									
07	6603	872	-0-	-5731	-0-	853	2	19	9	N	17					115
08	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3169	2	270	9	N	245					360
09	6390	7601	-0-	1211	1211	6961	2	640	9	N	582	549	1			393
10	6212 R	5001	-0-	-1211	-0-	4889	2	112	9	N	102	373	1			122
11	3330 #	2875	-0-	-455	-0-	73	1	2637	2	N	150					272
						165	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	1440 N	1089	-0-	-351 B	-0-	1089	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	934	-0-	-275 B	-0-	934	3	N	-0-	-0-
08	1240 N	631	-0-	-609 B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	742	-0-	-338 B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
10	930 N	197	-0-	-733 B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
*11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLADAY ENERGY, LLC 347005
HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

06	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			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

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P&A 07/14/14

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

06	1770 N	144	-0-	-1626	-0-	142	2	2	9	N	2				112
07	1674 N	607	-0-	-1067	-0-	607	2			N	-0-				112
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				112
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				112
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

06	5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5126	2	116	9	Y	105	24	1			284
07	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5775	2	105	9	Y	95	193	1			186
08	5921 X	5829	-0-	-92	-0-	5732	2	97	9	Y	88	177	1			97
09	5730 X	5668	-0-	-62	-0-	5582	2	86	9	Y	78	24	1			151
10	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4805	2	121	9	Y	110	205	1			56
11	5700 X	5615	-0-	-85	-0-	5493	2	122	9	Y	111	31	1			136

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	12363	2	230	9	Y	209	234	1			3
07	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11223	2	228	9	Y	207	46	1			164
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13470	2	233	9	Y	212	177	1			199
09	12600	X	11779	-0-	-821	-0-	11501	2	278	9	Y	253	223	1			229
10	13020	X	6815	-0-	-6205	-0-	6665	2	150	9	Y	136	215	1			150
11	13260	X	8301	-0-	-4959	-0-	8113	2	188	9	Y	171	222	1			99

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7346	2	79	9	Y	72	35	1			344
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11517	2	174	9	Y	158	229	1			273
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11643	2	168	9	Y	153	178	1			248
09	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11066	2	154	9	Y	140	48	1			340
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10583	2	145	9	Y	132	235	1			237
*11	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9290	2	169	9	Y	154	52	1			339

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

06	14580	X	12385	-0-	-2195	-0-	12147	2	238	9	Y	216	234	1			312
07	14756	X	14529	-0-	-227	-0-	14243	2	286	9	Y	260	230	1			342
08	14477	X	12640	-0-	-1837	-0-	12368	2	272	9	Y	247	357	1			232
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	13661	2	367	9	Y	334	235	1			331
10	14477	X	10129	-0-	-4348	-0-	9913	2	216	9	Y	196	226	1			301
11	14010	X	9701	-0-	-4309	-0-	9459	2	242	9	Y	220	230	1			291

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

06	12690	X	12644	-0-	-46	-0-	995	1	11463	2	N	169	186	1			337
							186	9									
07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	1191	1	13550	2	N	227	190	1			374
							250	9									
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1182	1	13012	2	N	209	187	1			396
							230	9									
09	13350	X	12668	-0-	-682	-0-	1092	1	11413	2	N	148	364	1			180
							163	9									
10	15004	X	13211	-0-	-1793	-0-	1100	1	11953	2	N	144					324
							158	9									
11	14520	X	12646	-0-	-1874	-0-	1111	1	11404	2	N	119	194	1			249
							131	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5716	-0-	-944	-0-	450	1	5186	2	N	73	169	1			235
							80	9									
07	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	483	1	5495	2	N	87					322
							96	9									
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	483	1	5315	2	N	92	187	1			227
							101	9									
09	6300	X	5965	-0-	-335	-0-	514	1	5377	2	N	67					294
							74	9									
10	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	470	1	5107	2	N	59	188	1			165
							65	9									
11	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	476	1	4892	2	N	57					222
							63	9									

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

06	11490	X	8332	-0-	-3158	-0-	657	1	7565	2	N	100					399
							110	9									
07	11873	X	9795	-0-	-2078	-0-	779	1	8856	2	N	145	187	1			357
							160	9									
08	11873	X	9562	-0-	-2311	-0-	781	1	8601	2	N	164	189	1			332
							180	9									
09	9360	X	8682	-0-	-678	-0-	752	1	7860	2	N	64					396
							70	9									
10	9796	X	9058	-0-	-738	-0-	753	1	8176	2	N	117	187	1			326
							129	9									
11	9480	X	8564	-0-	-916	-0-	752	1	7722	2	N	82	189	1			219
							90	9									

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	390	1	5186	2	N	91	187	1			149
							100	9									
07	5549	X	5450	-0-	-99	-0-	431	1	4901	2	N	107					256
							118	9									
08	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	416	1	4581	2	N	117	186	1			187
							129	9									
09	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	427	1	4464	2	N	72					259
							79	9									
10	5859	X	4960	-0-	-899	-0-	412	1	4480	2	N	62	187	1			134
							68	9									
11	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	326	1	3343	2	N	71					205
							78	9									

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1110	2	N	65	187	1			105
							72	9									
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	89	1	1017	2	N	47					152
							52	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1210	2	N	48					200
							53	9									
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	92	1	959	2	N	4					204
							4	9									
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	2	N	32	188	1			48
							35	9									
11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	29	1	974	2	N	39					87
							43	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					266
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					266
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					266
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					266
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					266

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

06	8670	X	7284	-0-	-1386	-0-	7144	2	140	9	N	127					254
07	8928	X	7250	-0-	-1678	-0-	7020	2	230	9	N	209	353	1			110
08	10168	X	7117	-0-	-3051	-0-	6999	2	118	9	N	107					217
09	9840	X	6252	-0-	-3588	-0-	6108	2	144	9	N	131	178	1			170
10	10168	X	5639	-0-	-4529	-0-	5547	2	92	9	N	84					254
11	7290	X	5714	-0-	-1576	-0-	5630	2	84	9	N	76	180	1			150

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

06	6150	X	3992	-0-	-2158	-0-	3981	2	11	9	N	10					309
07	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	3829	2	66	9	N	60	177	1			192
08	6200	X	3151	-0-	-3049	-0-	3143	2	8	9	N	7					199
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4618	2	14	9	N	13					212
10	5022	X	4153	-0-	-869	-0-	4112	2	41	9	N	37					249
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4281	2	175	9	N	159	179	1			229

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

06	5370	X	2227	-0-	-3143	-0-	2227	2			N	-0-					306
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	306	1			-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	2132	X	-0-	-0-	-2132	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 - 11818

06	52950	X	31875	-0-	-21075	-0-	510	1	30889	2	N	433	377	1			328
							476	9									
07	46965	X	39382	-0-	-7583	-0-	527	1	38460	2	N	359	380	1			307
							395	9									
08	46965	X	41322	-0-	-5643	-0-	527	1	40369	2	N	387					694
							426	9									
09	45000	X	35596	-0-	-9404	-0-	510	1	34811	2	N	250	718	1			226
							275	9									
10	39370	X	34587	-0-	-4783	-0-	493	1	33640	2	N	413	381	1			258
							454	9									
11	39990	X	33755	-0-	-6235	-0-	493	1	32826	2	N	396	191	1			463
							436	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11070	X	10036	-0-	-1034	-0-	374	1	9651	2	N	10	190	1			104
							11	9									
07	11439	X	3179	-0-	-8260	-0-	187	1	2931	2	N	55					159
							61	9									
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	1					160
09	10050	X	2062	-0-	-7988	-0-	510	1	1491	2	N	55					215
							61	9									
10	10385	X	1667	-0-	-8718	-0-	493	1	1171	2	N	3	165	1			53
							3	9									
11	10050	X	2146	-0-	-7904	-0-	510	1	1518	2	N	107					160
							118	9									

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			68
08	14B2	EXT	599	-0-	599	599	90	1	509	3	Y	-0-					68
09	14B2	EXT	1277	-0-	1277	1876	337	1	940	3	Y	-0-					68
10	14B2	EXT	958	-0-	958	2834	396	1	562	3	Y	-0-					68
*11	4085	X	1251	-0-	-2834	-0-	600	1	651	3	Y	-0-					68

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
07	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					43
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					43
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					43
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					43
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
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
06	360	X	279	-0-	-81	-0-	50	1	196	3	N	30					214
							33	9									
07	279	X	257	-0-	-22	-0-	51	1	183	3	N	21					235
							23	9									
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	41	1	184	3	N	7	181	1			61
							8	9									
09	270	X	185	-0-	-85	-0-	47	1	137	3	N	1					62
							1	9									
10	279	X	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	3	N	-0-					62
11	270	X	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	3	N	-0-					62

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	7	0			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

06	1811	N	424	-0-	-1387	-0-	424	2			Y	-0-					67
07	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	1093	2			Y	-0-					67
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					67
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	242	1	2353	2	Y	-0-					67
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	662	1	2256	2	Y	-0-					67
*11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1175	1	1482	2	Y	-0-					67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

06	2900	N	156	-0-	-2744	520	156	2			Y	-0-					22
07	867	N	347	-0-	-520	-0-	347	2			Y	-0-					22
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					22
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					22
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-					22
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	2	Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					190
07	1023	X	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					190
08	1023	X	181	-0-	-842	-0-	181	2			N	-0-					190
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					190
10	899	X	135	-0-	-764	-0-	31	1	104	2	N	-0-					190
11	870	X	83	-0-	-787	-0-	37	1	46	2	N	-0-					190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	289	1	2809	2	N	-0-			-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	731	1	2492	2	N	-0-			-0-
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1377	1	1737	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			50
09	1650 N	746	-0-	-904	-0-	70	1	676	2	N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			78
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			78
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			78
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			78
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			78
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-			78

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	83	1	1381	2	N	-0-					60
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	N	-0-					60
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					60
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1517	2	N	-0-					60
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-					60
11	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	80	1	1347	2	N	-0-					60

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

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184	1			164
							129	9									
07	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	601	1	18718	3	Y	117	189	1			92
							129	9									
08	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	572	1	17530	3	Y	112					204
							123	9									
09	19980	X	14670	-0-	-5310	-0-	477	1	14088	3	Y	95	187	1			112
							105	9									
10	20584	X	10570	-0-	-10014	-0-	420	1	10058	3	Y	84					196
							92	9									
11	18810	X	8883	-0-	-9927	-0-	299	1	8517	3	Y	61	180	1			77
							67	9									

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

06	12270	X	11917	-0-	-353	-0-	397	1	11371	3	Y	135	179	1			126
							149	9									
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	391	1	12199	3	Y	139	167	1			98
							153	9									
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	359	1	10988	3	Y	121					219
							133	9									
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	378	1	11175	3	Y	136	166	1			189
							150	9									
10	14074	X	12537	-0-	-1537	-0-	496	1	11877	3	Y	149	178	1			160
							164	9									
11	12330	X	11068	-0-	-1262	-0-	370	1	10563	3	Y	123	181	1			102
							135	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	6450	X	5444	-0-	-1006	-0-	182	1	5209	3	N	48					170
							53	9									
07	6665	X	5864	-0-	-801	-0-	181	1	5629	3	N	49	131	1			88
							54	9									
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	184	1	5649	3	N	49					137
							54	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5613	3	N	45					182
							50	9									
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	245	1	5864	3	N	55	160	1			77
							61	9									
11	5700	X	5681	-0-	-19	-0-	191	1	5438	3	N	47					124
							52	9									

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

06	4380	X	3365	-0-	-1015	-0-	110	1	3161	3	Y	85	177	1			86
							94	9									
07	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	114	1	3557	3	Y	92					178
							101	9									
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	118	1	3622	3	Y	140	185	1			133
							154	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	122	1	3595	3	Y	92					225
							101	9									
10	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	147	1	3516	3	Y	86	177	1			134
							95	9									
11	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	103	1	2946	3	Y	78					212
							86	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

06	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	45	1	1296	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
07	1550	X	797	-0-	-753	-0-	25	1	769	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	9					11
							10	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	Y	-0-	8	1			3
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	636	-0-	-444	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	30 #	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					167
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					167
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					167
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					167
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					167
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					167

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

06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	N	38					164
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3355	2	23	9	N	21					185
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4142	2	14	9	N	13					198
09	2400 X	2385	-0-	-15	-0-	2385	2			N	-0-					198
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4235	2	18	9	N	16	178	1			36
*11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2841	2	36	9	N	33					69

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					52
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					52
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	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

06	14B DENY	127	-0-	127	461	127	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	506	45	3			N	-0-					-0-
08	506 N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	3	39	9	N	35					222
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	713	3	42	9	N	38	190	1			70
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	167	3	19	9	N	17					87
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	311	3	31	9	N	28					115
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	N	50					165
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	314	3	43	9	N	39					204

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					210
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2	184	1			28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					50
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	225	3	25	9	N	23					73
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	3	21	9	N	19					92
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	194	3	33	9	N	30					122

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

06	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	608	1	2249	2	N	-0-					73
07	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	554	1	1863	2	N	-0-					73
08	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	609	1	2350	2	N	2					75
							2	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	673	1	2362	2	N	-0-					75
10	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	585	1	1587	2	N	6					81
							7	9									
11	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	606	1	2174	2	N	-0-					81

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	27	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	20	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	235	-0-	-447	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	415	-0-	-35	-0-	8	1	407	3	N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	13	1	332	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	283	-0-	-167	-0-	6	1	277	3	N	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	5	1	195	3	N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
08	671	X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	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

06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	151	1	7061	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6679	-0-	-885	-0-	162	1	6517	3	Y	-0-					-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	236	1	6590	3	Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6080	3	Y	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	200	1	5014	3	Y	-0-					-0-
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3952	3	Y	-0-					-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

06	270 N	99	-0-	-171	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	N	-0-					-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	5	1	105	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

06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	N	-0-					-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	8	1	277	3	N	-0-					-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	3	N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 11/19/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	960	#	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	785	-0-	-295	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	870	#	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 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
06	3000	N	1376	-0-	-1624	3257	1099	2	277	9	N	252	350	1			53
07	3100	N	1118	-0-	-1982	1275	925	2	193	9	N	175	173	1			55
08	2632	N	1357	-0-	-1275	-0-	1124	2	233	9	N	212	179	1			88
09	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	927	2	283	9	N	257	180	1			165
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	768	2	279	9	N	254	364	1			55
11	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	765	2	323	9	N	294	202	1			147

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					31
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12					43
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					55
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	933	2	13	9	N	12					67
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					77
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					77

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2610	X	557	-0-	-2053	-0-	557	2			Y	-0-					18
07	2697	X	103	-0-	-2594	-0-	103	2			Y	-0-					18
08	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			Y	-0-					18
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	2			Y	-0-					18
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

06	14B2 EXT		1361	-0-	1361	5242	898	2	463	9	N	421	411	1			19
07	14B2 EXT		1067	-0-	1067	6309	951	2	116	9	N	105					124
08	7876	X	1567	-0-	-6309	-0-	1451	2	116	9	N	105	110	1			119
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2034	2	116	9	N	105	169	1			55
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2101	2	132	9	N	120	164	1			11
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					11

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

06	T. A.		2442	-0-	2442	9163	2310	2	132	9	Y	120					129
07	T. A.		2511	-0-	2511	11674	2401	2	110	9	Y	100					229
08	15049	X	3375	-0-	-11674	-0-	3210	2	165	9	Y	150	251	1			128
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2849	2	165	9	Y	150	171	1			107
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2502	2	165	9	Y	150	173	1			84
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					84

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2102	2	100	9	Y	91	130	1			10
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2102	2	55	9	Y	50					60
08	2400 N	3422	-0-	1022	1022	3367	2	55	9	Y	50					110
09	3000 N	3400	-0-	400	1422	3314	2	86	9	Y	78	171	1			17
*10	3100 N	3498	-0-	398	1820	3410	2	88	9	Y	80					97
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					97

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					23
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11					34
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11					45
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	2	12	9	Y	11					56
*10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	Y	11					67
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					67

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	410					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	328	-0-	328	328	325	2	3	9	N	3			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT			3

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	328	-0-	328	328	325	2	3	9	N	3			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT			3

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

06	T. A.	504	-0-	504	1633	501	2	3	9	N	3			12
07	T. A.	604	-0-	604	2237	601	2	3	9	N	3			15
08	T. A.	1257	-0-	1257	3494	1254	2	3	9	N	3			18
09	T. A.	1602	-0-	1602	5096	1599	2	3	9	N	3			21
10	T. A.	1853	-0-	1853	6949	1850	2	3	9	N	3			24
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6949					N	NO RPT			24

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1016	2	56	9	N	51					70
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1017	2	40	9	N	36					106
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16					122
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	993	2	59	9	N	54	157	1			19
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1040	2	10	9	N	9					28
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	968	2	33	9	N	30					58

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	177	1			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	175	1			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	178	1			84

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

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					50
08	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					50
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
*11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-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

06	2160	N	1667	-0-	-493	-0-	162	1	1499	2	N	5					61
							6	9									
07	2356	N	1836	-0-	-520	-0-	167	1	1669	2	N	-0-					61
08	2170	N	1613	-0-	-557	-0-	167	1	1446	2	N	-0-					61
09	2160	N	1440	-0-	-720	-0-	157	1	1283	2	N	-0-					61
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	157	1	1615	2	N	-0-					61
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	162	1	1572	2	N	-0-					61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

06	4800	X	2394	-0-	-2406	-0-	465	1	1915	2	N	13					159
							14	9									
07	4805	X	2439	-0-	-2366	-0-	465	1	1950	2	N	22					181
							24	9									
08	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-	465	1	1609	2	N	126	185	1			122
							139	9									
09	3120	X	1465	-0-	-1655	-0-	317	1	1137	2	N	10					132
							11	9									
10	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	359	1	1557	2	N	9					141
							10	9									
11	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	401	1	1724	2	N	10					151
							11	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8446		8446	-0-	-0-	8310	8388	2	58 9	N	53					205
07	8458		8458	-0-	-0-	8310	8396	2	62 9	N	56	191	1			70
08	7790		7790	-0-	-0-	8310	7739	2	51 9	N	46					116
09	7350		7350	-0-	-0-	8310	7295	2	55 9	N	50					166
*10	7340		7340	-0-	-0-	8310	7278	2	62 9	N	56	185	1			37
11	1050		NO RPT	-0-	-1050	7260				N	NO RPT					37

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

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

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
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	554 277	1 9	3676 2	N	252	177	1	4 8		173
07	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	513 66	1 9	3585 2	N	60	24	1			209
08	5115	X	3429	-0-	-1686	-0-	383 268	1 9	2778 2	N	244	359	1	2 8		92
09	4950	X	4780	-0-	-170	-0-	502 139	1 9	4139 2	N	126	178	1			40
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	591 184	1 9	4606 2	N	167	179	1			28
*11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	569 123	1 9	4494 2	N	112	127	1			13

CADENCE RELIANCE (WILCOX) //CONT.// 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	116	2	12	9	N	11			47
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3			50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2			52
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3			55
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	54	2	25	9	N	23			78

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	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

06	750 #	688	-0-	-62	B	-14810	300	1	388	2	N	-0-		16
07	713 #	716	-0-	3	B	-14807	310	1	406	2	N	-0-		16
08	713 #	707	-0-	-6	B	-14813	310	1	397	2	N	-0-		16
09	690 #	635	-0-	-55	B	-14868	300	1	335	2	N	-0-		16
10	713 #	658	-0-	-55	B	-14923	310	1	348	2	N	-0-		16
11	690 #	611	-0-	-79	B	-15002	300	1	311	2	N	-0-		16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-		53

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	125	1	3038	2	Y	29					89
							32	9									
07	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	126	1	3173	2	Y	18	55	1			52
							20	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	2	Y	6					58
							7	9									
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	120	1	2998	2	Y	6	29	1			35
							7	9									
10	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	123	1	3082	2	Y	-0-	35	1			-0-
11	3150	X	2346	-0-	-804	-0-	91	1	2210	2	Y	41					41
							45	9									

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	218	1	5329	2	Y	57					169
							63	9									
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5761	2	Y	69	123	1			115
							76	9									
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	232	1	5856	2	Y	66					181
							73	9									
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	223	1	5593	2	Y	144	149	1			176
							158	9									
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	232	1	5794	2	Y	55	143	1			88
							61	9									
11	5550	X	4392	-0-	-1158	-0-	172	1	4208	2	Y	11					99
							12	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

06	1530	X	1016	-0-	-514	-0-	993	2	23	9	N	21	186	2			34
07	1581	X	823	-0-	-758	-0-	806	2	17	9	N	15					49
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1296	2	34	9	N	31					80
09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					98
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					98
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					98

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 #	817	-0-	-83	-0-	300	1	517	2	N	-0-			-0-
07	837 #	745	-0-	-92	-0-	310	1	435	2	N	-0-			-0-
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	310	1	501	2	N	-0-			-0-
09	810 #	625	-0-	-185	-0-	300	1	325	2	N	-0-			-0-
10	837 #	708	-0-	-129	-0-	310	1	398	2	N	-0-			-0-
11	810 #	651	-0-	-159	-0-	300	1	351	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

06	690 N	627	-0-	-63	-0-	300	1	327	2	N	-0-			67
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	310	1	352	2	N	-0-			67
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	310	1	398	2	N	-0-			67
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	300	1	307	2	N	-0-			67
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	310	1	291	2	N	-0-			67
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	300	1	255	2	N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

06	990 X	806	-0-	-184	-0-	300	1	506	2	N	-0-			142
07	930 X	845	-0-	-85	-0-	310	1	535	2	N	-0-			142
08	930 X	708	-0-	-222	-0-	310	1	398	2	N	-0-			142
09	900 X	591	-0-	-309	-0-	300	1	291	2	N	-0-			142
10	868 X	674	-0-	-194	-0-	310	1	364	2	N	-0-			142
11	810 X	535	-0-	-275	-0-	300	1	235	2	N	-0-			142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

06	810 N	634	-0-	-176	-0-	300	1	334	2	N	-0-			22
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	310	1	247	2	N	-0-			22
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	310	1	211	2	N	-0-			22
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	300	1	253	2	N	-0-			22
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	N	-0-			22
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	300	1	243	2	N	-0-			22

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 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
06	1200	X	1092	-0-	-108	-0-	300	1	792	2	N	-0-					42
07	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	310	1	824	2	N	-0-					42
08	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	310	1	785	2	N	-0-					42
09	1080	X	862	-0-	-218	-0-	300	1	562	2	N	-0-					42
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	310	1	730	2	N	-0-					42
11	1110	X	919	-0-	-191	-0-	300	1	619	2	N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

06	4710	X	4082	-0-	-628	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1			180
							185	9									
07	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	378	1	3325	2	N	324	356	1			148
							356	9									
08	5022	X	3850	-0-	-1172	-0-	378	1	3177	2	N	268	360	1			56
							295	9									
09	4860	X	3353	-0-	-1507	-0-	365	1	2695	2	N	266	177	1			145
							293	9									
10	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	378	1	2660	2	N	244	186	1			203
							268	9									
11	4080	X	3707	-0-	-373	-0-	353	1	3073	2	N	255	369	1			89
							281	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4737	2	Y	-0-					216
07	12741	X	11020	-0-	-1721	-0-	723	1	10106	2	Y	174	167	1			223
							191	9									
08	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	750	1	10722	2	Y	148	175	1			196
							163	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	726	1	7832	2	Y	133	188	1			141
							146	9									
10	10850	X	5255	-0-	-5595	-0-	599	1	4570	2	Y	78					219
							86	9									
11	10500	X	4981	-0-	-5519	-0-	604	1	4266	2	Y	101	184	1			136
							111	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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

06	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1083	2	15	9	N	14					42
07	1302	X	703	-0-	-599	-0-	685	2	18	9	N	16					58
08	1147	X	550	-0-	-597	-0-	539	2	11	9	N	10					68
09	1110	X	511	-0-	-599	-0-	511	2			N	-0-					68
10	1147	X	651	-0-	-496	-0-	647	2	4	9	N	4					72
11	1110	X	615	-0-	-495	-0-	598	2	17	9	N	15					87

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3480 #	2201	-0-	-1279	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2945 #	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2449 #	1493	-0-	-956	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	2250 #	1968	-0-	-282	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2325 #	1644	-0-	-681	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	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

06	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	19575	2	763	9	N	694	566	1			310
07	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	19131	2	722	9	N	656	756	1			210
08	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	40530	2	884	9	N	804	562	1			452
09	24240 X	21283	-0-	-2957	-0-	20619	2	664	9	N	604	721	1			335
10	24242 X	23342	-0-	-900	-0-	22684	2	658	9	N	598	741	1			192
*11	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	25548	2	895	9	N	814	742	1			264

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 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
06	61287	X	61287	-0-	-0-	-0-	59310	2	1977	9	N	1797	2240	1			161
07	64010	X	64010	-0-	-0-	-0-	61462	2	2548	9	N	2316	1973	1			504
08	62813	X	62813	-0-	-0-	-0-	60929	2	1884	9	N	1713	1885	1			332
09	62371	X	62371	-0-	-0-	-0-	60326	2	2045	9	N	1859	1654	1			537
10	61752	X	60893	-0-	-859	-0-	58687	2	2206	9	N	2005	2202	1			340
*11	61684	X	61684	-0-	-0-	-0-	59139	2	2545	9	N	2314	1969	1			685

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

06	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1030	2	43	9	N	39					309
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	N	31	191	1			149
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1207	2	36	9	N	33					182
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	N	40					222
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1136	2	36	9	N	33					255
*11	3000	N	3895	-0-	895	895	3827	2	68	9	N	62					317

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					233
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					272
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					287

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					109
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	3000	N	15655	-0-	12655	12655	992	1	14124	3	N	490	364	1			235
							539	9									
*10	3100	N	19942	-0-	16842	29497	1267	1	18042	3	N	575	545	1			265
							633	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29497					N	NO RPT					265

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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3240 #	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55					192
						61	9									
07	2666 #	2489	-0-	-177	-0-	775	1	1664	2	N	45	174	1			63
						50	9									
08	2728 #	1905	-0-	-823	-0-	775	1	1085	2	N	41					104
						45	9									
09	2640 #	1593	-0-	-1047	-0-	750	1	815	2	N	25					129
						28	9									
10	2728 #	911	-0-	-1817	-0-	550	1	327	2	N	31					160
						34	9									
11	2460 #	507	-0-	-1953	-0-	175	1	326	2	N	5					165
						6	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	750	1	2683	2	N	-0-					403
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	900	1	4311	2	N	-0-	186	1			217
08	6752	6752	-0-	-0-	-0-	930	1	5536	2	N	260	185	1			292
						286	9									
09	4843 R	4843	-0-	-0-	-0-	870	1	3906	2	N	61	185	1			168
						67	9									
10	5208 #	4615	-0-	-593	-0-	930	1	3615	2	N	64					232
						70	9									
11	5700	4266	-0-	-1434	-0-	780	1	3475	2	N	10					242
						11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	415	-0-	-695	-0-	308	1	84	2	N	21	29	1			39
							23	9									
07	1023	X	824	-0-	-199	-0-	348	1	434	2	N	38	28	1			49
							42	9									
08	992	X	707	-0-	-285	-0-	342	1	341	2	N	22					71
							24	9									
09	960	X	652	-0-	-308	-0-	320	1	307	2	N	23	30	1			64
							25	9									
10	992	X	499	-0-	-493	-0-	320	1	150	2	N	26					90
							29	9									
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					90

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	997	1	7424	2	N	189	29	1			385
							208	9									
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	946	1	7273	2	N	159	369	1			175
							175	9									
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	959	1	6851	2	N	145	176	1			144
							160	9									
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	700	1	6143	2	N	154	206	1			92
							169	9									
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	755	1	6847	2	N	138	180	1			50
							152	9									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					50

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	621	1	3412	2	N	60	29	1			118
							66	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	715	1	4631	2	N	121	28	1			211
							133	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	733	1	4460	2	N	36					247
							40	9									
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	617	1	4868	2	N	64	211	1			100
							70	9									
10	5487	X	5104	-0-	-383	-0-	600	1	4460	2	N	40					140
							44	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					140

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

06	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	98	1	1046	2	N	38	29	1			85
							42	9									
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	N	83	25	1			143
							91	9									
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	N	30					173
							33	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	66	1	1015	2	N	39	201	1			11
							43	9									
10	1364	X	1217	-0-	-147	-0-	71	1	1092	2	N	49					60
							54	9									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
06	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	461	1	2525	2	Y	31	139	1			59
							34	9									
07	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	495	1	3039	2	Y	42	14	1			87
							46	9									
08	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	467	1	2604	2	Y	38					125
							42	9									
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	418	1	2887	2	Y	41	15	1			151
							45	9									
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	457	1	3265	2	Y	23	126	1			48
							25	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					48

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	157	1	861	2	Y	18	60	1			26
							20	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	21	14	1			33
							23	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1062	2	Y	19					52
							21	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	127	1	872	2	Y	19	15	1			56
							21	9									
10	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	122	1	872	2	Y	12	47	1			21
							13	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					21

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	613	2	N	27	29	1			61
							30	9									
07	651	N	143	-0-	-508	-0-	9	1	104	2	N	27	28	1			60
							30	9									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					60
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	4770 #	4523	-0-	-247	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
07	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
08	6246	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
09	5924 R	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
10	6045 #	5550	-0-	-495	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
11	6000	4254	-0-	-1746	-0-	4254	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
11	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 #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

06	1620 N	1069	-0-	-551	B	-67590	21	1	1048	3	N	-0-				-0-
07	1829 N	1263	-0-	-566	B	-67590	29	1	1234	3	N	-0-				-0-
08	496 N	2082	-0-	1586	B	-66004	69	1	2013	3	N	-0-				-0-
09	1080 N	2111	-0-	1031	B	-64973	56	1	2055	3	N	-0-				-0-
10	1271 N	2007	-0-	736	B	-64237	74	1	1933	3	N	-0-				-0-
11	2010 N	1347	-0-	-663	B	-64237	55	1	1292	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	Y	27					120
						30	9									
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	280	1	3218	2	Y	126	186	1			60
						139	9									
08	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	271	1	2786	2	Y	118					178
						130	9									
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	321	1	3340	2	Y	17					195
						19	9									
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	339	1	3456	2	Y	5					200
						6	9									
*11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	335	1	3336	2	Y	18	188	1			30
						20	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

06	2880 X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	-0-					273
07	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	270	1	1479	2	N	-0-					273
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	300	1	5690	2	N	-0-					273
09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	300	1	4829	2	N	-0-					273
10	1736 X	974	-0-	-762	-0-	103	1	871	2	N	-0-					273
11	5790 X	4772	-0-	-1018	-0-	279	1	4493	2	N	-0-					273

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	N	16		135
07	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	1008	2	13	9	N	12		147
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	847	2	14	9	N	13		160
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	689	2	4	9	N	4		164
10	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-		164
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-		164

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
06	4560	#	2796	-0-	-1764	-0-	101	1	2645	2	N	45					94
							50	9									
07	4526	#	2262	-0-	-2264	-0-	120	1	2106	2	N	33	2	8			125
							36	9									
08	4526	#	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					125
09	4380	#	-0-	-0-	-4380	-0-					N	2					127
10	4526	#	2920	-0-	-1606	-0-	2864	2	56	9	N	51					178
11	2790	#	1932	-0-	-858	-0-	1887	2	45	9	N	41	183	1			36

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
06	3060	#	2777	-0-	-283	-0-	356	1	2364	2	N	52	175	1			80
							57	9									
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	471	1	3291	2	N	45					125
							50	9									
08	4525	R	4525	-0-	-0-	-0-	543	1	3947	2	N	32					157
							35	9									
09	3789	R	3789	-0-	-0-	-0-	401	1	3304	2	N	76	179	1			54
							84	9									
10	3813	#	3479	-0-	-334	-0-	391	1	3052	2	N	33					87
							36	9									
11	4380	#	3210	-0-	-1170	-0-	358	1	2822	2	N	27					114
							30	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2014 - P&A 07/26/14

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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					649
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					651
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					654
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					657
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					657

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1650	187	-0-	-1463	-0-	24	1	151	3	N	11					278
						12	9									
07	1705	382	-0-	-1323	-0-	24	1	339	3	N	17					295
						19	9									
08	682 #	200	-0-	-482	-0-	12	1	169	3	N	17					312
						19	9									
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					312
*10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	72	189	1			195
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					195

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

06	150 N	126	-0-	-24	-0-	123	3	3	9	N	3					106
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	135	3	19	9	N	17					123
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					123
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					123
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	148	3	14	9	N	13					136
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9					145

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

06	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1358	1	8890	2	N	72	192	1			217
						79	9									
07	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	1404	1	9409	2	N	70					287
						77	9									
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1403	1	9144	2	N	69	193	1			163
						76	9									
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	1358	1	8496	2	N	66					229
						73	9									
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	1403	1	8383	2	N	58					287
						64	9									
11	9000 X	8968	-0-	-32	-0-	1358	1	7525	2	N	77					364
						85	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	75					297
						83	9									
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	308	1	2068	2	N	93	186	1			204
						102	9									
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	308	1	2176	2	N	67					271
						74	9									
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	298	1	2028	2	N	90					361
						99	9									
10	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	308	1	1831	2	N	98	190	1			269
						108	9									
11	2490 N	2169	-0-	-321	-0-	298	1	1761	2	N	100	185	1			184
						110	9									

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3122	2	70	9	N	64					169
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					201
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3451	2	88	9	N	80	174	1			107
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3060	2	88	9	N	80					187
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3514	2	95	9	N	86					273
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2999	2	84	9	N	76	167	1	3	8	179

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

06	5700 X	4729	-0-	-971	-0-	4675	2	54	9	N	49	174	1			163
07	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4214	2	42	9	N	38					201
08	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4521	2	147	9	N	134	174	1			161
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215	2	88	9	N	80					241
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5562	2	58	9	N	53					294
11	4740 X	2973	-0-	-1767	-0-	2916	2	57	9	N	52	185	1			161

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

06	1470 X	1414	-0-	-56	-0-	1375	2	39	9	N	35					563
07	1426 X	1232	-0-	-194	-0-	1197	2	35	9	N	32					595
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1652	2	55	9	N	50	167	1			478
09	1530 X	1434	-0-	-96	-0-	1376	2	58	9	N	53					531
10	1581 X	1332	-0-	-249	-0-	1282	2	50	9	N	45					576
11	1650 X	1369	-0-	-281	-0-	1282	2	87	9	N	79	193	1			462

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

06	10860 X	7718	-0-	-3142	-0-	7602	2	116	9	N	105					172
07	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14001	2	91	9	N	83	181	1			74
08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13197	2	46	9	N	42					116
09	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11042	2	37	9	N	34					150
10	11935 X	7635	-0-	-4300	-0-	7599	2	36	9	N	33					183
11	11550 X	6724	-0-	-4826	-0-	6704	2	20	9	N	18	179	1			22

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
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
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4680	2	51	9	N	46					95
07	4805	X	2956	-0-	-1849	-0-	2937	2	19	9	N	17					112
08	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	558	1	12477	2	N	51					163
							56	9									
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	540	1	8543	2	N	34					197
							37	9									
*10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	540	1	8859	2	N	16	168	1			45
							18	9									
*11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	540	1	6916	2	N	35					80
							39	9									

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

*12	1147	X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	-0-					67
*01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					67
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					67
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					67
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6483	2	70	9	Y	64					132
07	8060	X	5346	-0-	-2714	-0-	5287	2	59	9	Y	54	186	1			-0-
08	8060	X	4710	-0-	-3350	-0-	4657	2	53	9	Y	48					48
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7101	2	94	9	Y	85					133
10	6758	X	4287	-0-	-2471	-0-	4229	2	58	9	Y	53	186	1			-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	660 144	1 9	8142	3	N	131	176	1	2	8	80
07	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	469 51	1 9	4885	3	N	46					126
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	674 66	1 9	9550	3	N	60					186
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	658 144	1 9	8487	3	N	131	179	1			138
10	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	656 91	1 9	8699	3	N	83	181	1			40
11	8940	X	7477	-0-	-1463	-0-	548 127	1 9	6802	3	N	115					155

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13 59	1 9	428	3	N	54	9	8			93
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	383	3	N	6	6	8			93
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	12 36	1 9	367	3	N	33					126
09	510	N	346	-0-	-164	-0-	11 1	1 9	334	3	N	1					127
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	12 29	1 9	347	3	N	26					153
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	294	3	N	14					167

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	344	1	847	2	N	-0-			87
07	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	363	1	1143	2	N	-0-			87
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	407	1	1083	2	N	-0-			87
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	227	1	1718	2	N	-0-			87
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	227	1	2600	2	N	-0-			87
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	101	1	2444	2	N	-0-			87

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-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

06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	1					205
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					206
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					206
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44					250
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					250

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

06	38746 X	38746	-0-	-0- B	-0-	37222	2	1524	9	N	1385	1307	1			454
07	40350 X	40350	-0-	-0- B	-0-	38758	2	1592	9	N	1447	1315	1			586
08	40403 X	40403	-0-	-0- B	-0-	38708	2	1695	9	N	1541	1516	1			611
09	38760 X	38623	-0-	-137 B	-0-	37106	2	1517	9	N	1379	1487	1			503
10	40052 X	39048	-0-	-1004 B	-0-	37489	2	1559	9	N	1417	1454	1			466
11	39090 X	NO RPT	-0-	-39090 B	-0-					N	NO RPT					466

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3603	2	96	9	N	87					196
07	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3518	2	78	9	N	71	192	1			75
08	4526 X	3737	-0-	-789	-0-	3661	2	76	9	N	69					144
09	4380 X	3557	-0-	-823	-0-	3484	2	73	9	N	66					210
10	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3150	2	56	9	N	51	193	1			68
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3783	2	70	9	N	64					132

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) //CONT.// 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

06	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			Y	-0-	144	1			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2910	2	33	9	Y	30					30
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	Y	25	55	1			-0-
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2878	2	39	9	Y	35					35
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					35

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6					71
						7	9									
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	2	N	6					77
						7	9									
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	211	1	2742	2	N	4					81
						4	9									
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	231	1	3882	2	N	5					86
						6	9									
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2896	2	N	5					91
						6	9									
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	191	1	2841	2	N	4					95
						4	9									

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1273	-0-	-1727	2116	1273	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1476	-0-	-1624	492	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1898	N	1406	-0-	-492	-0-	1389	2	17	9	Y	15					15
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	29	1			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					17

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	669	10869	660	2	9	9	N	8					122
01	0	W	367	-0-	367	11236	342	2	25	9	N	23					145
02	0	W	204	-0-	204	11440	195	2	9	9	N	8					153
03	0	W	341	-0-	341	11781	332	2	9	9	N	8					161
04	0	W	544	-0-	544	12325	530	2	14	9	N	13					174
05	0	W	294	-0-	294	12619	283	2	11	9	N	10					184
06	0	W	506	-0-	506	13125	484	2	22	9	N	20					204
07	0	W	309	-0-	309	13434	309	2			N	-0-					204
08	0	W	243	-0-	243	13677	243	2			N	-0-					204
09	0	W	162	-0-	162	13839	162	2			N	-0-					204
10	0	W	127	-0-	127	13966	105	2	22	9	N	20	135	1			89
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13966					N	NO RPT					89

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11	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

06	480	X	37	-0-	-443	-0-	30	1	7	9	N	6				208
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-				208
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10				218
09	90	X	28	-0-	-62	-0-	20	2	8	9	N	7				225
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	10	175	1		60
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				60

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	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

06	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1915	2	61	9	N	55	170	1			23
07	1798 #	1796	-0-	-2	-0-	1757	2	39	9	N	35					58
08	1767 #	1666	-0-	-101	-0-	1631	2	35	9	N	32					90
09	1980 #	1370	-0-	-610	-0-	1338	2	32	9	N	29					119
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					119
11	1980 #	1406	-0-	-574	-0-	1406	2			N	-0-					119

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					5
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

06	731 N	268	-0-	-463	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					5
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

06	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3794	2	37	9	N	34					119
07	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3428	2	39	9	N	35					154
08	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	3466	2	14	9	N	13					167
09	3840 X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					167
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	4					171
11	3840 X	3340	-0-	-500	-0-	3298	2	42	9	N	38	178	1			31

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35					175
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1425	2	35	9	N	32					207
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-	169	1			38
09	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					38
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	8			38
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					38

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	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

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	3596 #	2103	-0-	-1493	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2821 #	2173	-0-	-648	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2640 #	1711	-0-	-929	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2480 #	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2400 #	1760	-0-	-640	-0-	1760	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4092	-0-	-1550	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4674	-0-	-503	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	3651	-0-	-1689	-0-	3651	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

06	122	3092	-0-	2970	2970	3092	2			N	-0-					-0-
07	3782	3094	-0-	-688	2282	3094	2			N	-0-					-0-
08	3782	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	777	-0-	-3005	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	3660	598	-0-	-3062	-0-	598	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	240 #	72	-0-	-168	-0-	18	1	54	2	N	-0-			-0-
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	2	N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	8190 #	5150	-0-	-3040	-0-	5150	2			N	-0-					19
07	8587 #	6146	-0-	-2441	-0-	6144	2	2	9	N	2					21
08	DLQ G-10	6216	-0-	6216	6216	6216	2			N	-0-					21
09	DLQ G-10	6388	-0-	6388	12604	6377	2	11	9	N	10					31
10	DLQ G-10	6358	-0-	6358	18962	6349	2	9	9	N	8					39
*11	4767	4767	-0-	-0-	18962	4756	2	11	9	N	10					49

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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
06	6210 X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6228	-0-	-189	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	6243	-0-	-112	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	6058	-0-	-62	-0-	6058	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980 X	1733	-0-	-247	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
*08	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*09	1800 X	1628	-0-	-172	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
*10	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1639	-0-	-311	-0-	1639	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

06	2100 X	1400	-0-	-700	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
07	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
*10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
*11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

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 8000 PERF. 7046 - 7050

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330 #	4285	-0-	-2045	-0-	90	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	6045 #	4155	-0-	-1890	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	5487 #	3970	-0-	-1517	-0-	94	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4800 #	3564	-0-	-1236	-0-	90	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	4836 #	3449	-0-	-1387	-0-	94	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	4290 #	3132	-0-	-1158	-0-	90	1	3042	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (3600) 19744 644 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0 N	19	-0-	19 B	-523	19	2	N	-0-			-0-
07	0 N	19	-0-	19 B	-504	19	2	N	-0-			-0-
08	0 N	27	-0-	27 B	-477	27	2	N	-0-			-0-
09	0 N	54	-0-	54 B	-423	54	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-423			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-423			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

06	180 #	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	186 #	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	124 #	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	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

06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

06	1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1180	2	6	9	N	5					122
07	1891 X	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					122
08	1798 X	1281	-0-	-517	-0-	1279	2	2	9	N	2					124
09	1710 X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-					124
10	1519 X	677	-0-	-842	-0-	636	2	41	9	N	37					161
11	1350 X	948	-0-	-402	-0-	939	2	9	9	N	8					169

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2236	2	17	9	N	15					150
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2438	2	17	9	N	15					165
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2494	2	19	9	N	17					182
09	2250 X	2216	-0-	-34	-0-	2187	2	29	9	N	26					208
10	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	1339	2	51	9	N	46	179	1			75
11	2430 X	2229	-0-	-201	-0-	2197	2	32	9	N	29					104

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					144
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			24
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	355	1	743	2	N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	1084	1	2233	2	N	1					139
							1	9									
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	1337	1	2586	2	N	8					147
							9	9									
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1596	1	3213	2	N	5	46	1			106
							6	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1475	1	3084	2	N	7	55	1			58
							8	9									
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1917	1	3638	2	N	5					63
							6	9									
*11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1421	1	3516	2	N	8					71
							9	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2013 - W/O TO 02-272247

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			126
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

06	270 N	126	-0-	-144	-0-	41	1	85	2	N	-0-			8
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	2	N	-0-			8
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-			8
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	N	-0-			8
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-			8
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	39	1	97	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	339	1	698	2	N	2					56
						2	9									
07	1240 N	866	-0-	-374	-0-	295	1	571	2	N	-0-					56
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	381	1	768	2	N	11					67
						12	9									
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	312	1	653	2	N	19					86
						21	9									
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	359	1	681	2	N	13					99
						14	9									
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	304	1	752	2	N	9					108
						10	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	477	1	4860	2	N	-0-					129
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	527	1	5337	2	N	-0-					129
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	524	1	5112	2	N	-0-					129
09	5340 X	2725	-0-	-2615	-0-	305	1	2420	2	N	-0-					129
10	5859 X	2962	-0-	-2897	-0-	471	1	2487	2	N	4					133
						4	9									
11	5670 X	3326	-0-	-2344	-0-	510	1	2816	2	N	-0-					133

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	1907	1	3926	2	N	-0-					53
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	2084	1	4030	2	N	-0-					53
08	5952 X	4894	-0-	-1058	-0-	1624	1	3270	2	N	-0-					53
09	5820 X	3801	-0-	-2019	-0-	1230	1	2571	2	N	-0-					53
10	6107 X	5033	-0-	-1074	-0-	1737	1	3296	2	N	-0-					53
11	5910 X	4193	-0-	-1717	-0-	1207	1	2986	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					43
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					43
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	N	1					98
07	310	X	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					98
08	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					98
09	210	X	174	-0-	-36	-0-	171	2	3	9	N	3					101
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	126	2	7	9	N	6					107
11	240	X	164	-0-	-76	-0-	162	2	2	9	N	2					109

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 T RRCID -> 129596 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - PLUGGED 08/18/14

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	840 X	679	-0-	-161 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1192	-0-	-548 B	-0-	1192	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	176	1			125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	355	1			335
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	470	696	1			109
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	821	710	1			220
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	157	178	1			199
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY) 20593 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 3 RRCID -> 130670 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
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
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	570	N	162	-0-	-408	-0-	44	1	118	2	N	-0-						221
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	N	238	365	1				94
							262	9										
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	16						110
							18	9										
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	N	27						137
							30	9										
10	1023	N	527	-0-	-496	-0-	26	1	498	2	N	3						140
							3	9										
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	41						181
							45	9										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	348	1			199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	243	-0-	243	B	-8930	29	1	214	2	Y	-0-					17
07	279	N	399	-0-	120	B	-8810	26	1	372	2	Y	1	8	1			10
								1	9									
08	279	N	400	-0-	121	B	-8689	26	1	374	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	240	N	282	-0-	42	B	-8647	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	189	-0-	-214	B	-8647	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	146	-0-	-244	B	-8647	17	1	122	2	Y	6	4	1			2
								7	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

06	2700	N	2232	-0-	-468	B	-0-	2193	2	39	9	N	35					97
07	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	40	9	N	36	100	1			33
08	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2488	2	91	9	N	83	80	1			36
09	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2432	2	19	9	N	17					53
10	2480	N	2392	-0-	-88	B	-0-	2373	2	19	9	N	17					70
11	2490	N	2046	-0-	-444	B	-0-	2024	2	22	9	N	20					90

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

06	1950	N	2109	-0-	159	B	-59980	2081	2	28	9	N	25					55
07	2418	N	1898	-0-	-520	B	-59980	1825	2	73	9	N	66	75	1			46
08	2325	N	2180	-0-	-145	B	-59980	2070	2	110	9	N	100	101	1			45
09	2100	N	1957	-0-	-143	B	-59980	1944	2	13	9	N	12					57
10	1891	N	1876	-0-	-15	B	-59980	1862	2	14	9	N	13					70
11	2100	N	1956	-0-	-144	B	-59980	1941	2	15	9	N	14					84

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110 N	1065	-0-	-45 B	-18596	1021	2	44	9	N	40					164
07	1209 N	858	-0-	-351 B	-18596	813	2	45	9	N	41					205
08	930 N	728	-0-	-202 B	-18596	710	2	18	9	N	16	161	1			60
09	1080 N	856	-0-	-224 B	-18596	833	2	23	9	N	21					81
10	868 N	866	-0-	-2 B	-18596	830	2	36	9	N	33					114
11	690 N	849	-0-	159 B	-18437	801	2	48	9	N	44					158

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

06	1950 N	326	-0-	-1624 B	-0-	325	2	1	9	N	1					77
07	1798 N	1286	-0-	-512 B	-0-	1286	2			N	-0-					77
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					77
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					77
10	1271 N	791	-0-	-480 B	-0-	791	2			N	-0-					77
*11	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	776	2	15	9	N	14					116
07	837 N	550	-0-	-287 B	-0-	531	2	19	9	N	17					133
08	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	409	2	12	9	N	11					144
09	780 N	492	-0-	-288 B	-0-	483	2	9	9	N	8					152
10	558 N	169	-0-	-389 B	-0-	167	2	2	9	N	2					154
11	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	373	2	11	9	N	10					164

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

06	1710 N	1488	-0-	-222 B	-0-	1473	2	15	9	N	14	168	1			40
07	1519 N	1061	-0-	-458 B	-0-	1046	2	15	9	N	14					54
08	1333 N	677	-0-	-656 B	-0-	673	2	4	9	N	4					58
09	1500 N	579	-0-	-921 B	-0-	572	2	7	9	N	6					64
10	1054 N	820	-0-	-234 B	-0-	812	2	8	9	N	7					71
*11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	936	2	35	9	N	32					103

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595 R	595	-0-	-0-	-0-	298	1	290	2	N	6					102
						7	9									
07	655 R	655	-0-	-0-	-0-	260	1	296	2	N	90					192
						99	9									
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	313	1	287	2	N	8	162	1			38
						9	9									
09	600 #	433	-0-	-167	-0-	258	1	173	2	N	2					40
						2	9									
*10	651 #	122	-0-	-529	-0-	10	1	69	2	N	39	79	1			-0-
						43	9									
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2514	2	210	9	N	191					421
07	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	2343	2	143	9	N	130	374	1			177
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2799	2	206	9	N	187	188	1			176
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2882	2	98	9	N	89					265
10	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	1952	2	216	9	N	196	184	1			277
*11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2845	2	158	9	N	144	196	1			225

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	N	21					411
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1717	2	52	9	N	47					458
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2130	2	105	9	N	95	191	1			362
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1618	2	35	9	N	32					394
10	1767 N	1226	-0-	-541	-0-	1195	2	31	9	N	28					422
11	2100 N	1254	-0-	-846	-0-	1234	2	20	9	N	18					440

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FINALY RESOURCES LLC 268323
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	5	N	-0-		-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-		-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	5	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	5	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	5	N	-0-		-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	5	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-904			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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

06	6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	1127	1	5847	3	Y	-0-				-0-
07	7161 X	7087	-0-	-74 B	-0-	1231	1	5856	3	Y	-0-				-0-
08	7192 X	6882	-0-	-310 B	-0-	1459	1	5423	3	Y	-0-				-0-
09	6960 X	6005	-0-	-955 B	-0-	1583	1	4422	3	Y	-0-				-0-
10	7192 X	6739	-0-	-453 B	-0-	2101	1	4638	3	Y	-0-				-0-
11	6960 X	6523	-0-	-437 B	-0-	1981	1	4542	3	Y	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	683	1	2907	2	N	-0-				-0-
07	2759 X	2399	-0-	-360	-0-	557	1	1842	2	N	-0-				-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	707	1	2731	2	N	-0-				-0-
09	3600 X	422	-0-	-3178	-0-	422	1			N	-0-				-0-
10	3720 X	2350	-0-	-1370	-0-	485	1	1865	2	N	-0-				-0-
*11	3600 X	2347	-0-	-1253	-0-	546	1	1801	2	N	-0-				-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

06	8580 X	216	-0-	-8364	-0-	35	1	181	3	Y	-0-				-0-
07	6758 X	215	-0-	-6543	-0-	37	1	178	3	Y	-0-				-0-
08	4247 X	295	-0-	-3952	-0-	62	1	233	3	Y	-0-				-0-
09	360 X	353	-0-	-7	-0-	93	1	260	3	Y	-0-				-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	54	1	119	3	Y	-0-				-0-
*11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	96	1	222	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
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	728	1	4533	2	N	283	179	1			287
							311	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	723	1	4344	2	N	253	362	1			178
							278	9									
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	623	1	3946	2	N	226	187	1			217
							249	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	504	1	3566	2	N	221	188	1			250
							243	9									
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	484	1	3456	2	N	222	372	1			100
							244	9									
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	423	1	3074	2	N	208					308
							229	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

06	14070	X	9114	-0-	-4956	-0-	1526	1	7149	3	Y	399	567	1			411
							439	9									
07	13237	X	8197	-0-	-5040	-0-	1354	1	6444	3	Y	363	380	1			394
							399	9									
08	12524	X	5315	-0-	-7209	-0-	1071	1	3985	3	Y	235	186	1			443
							259	9									
09	11610	X	2208	-0-	-9402	-0-	543	1	1511	3	Y	140	270	1			313
							154	9									
10	11191	X	2465	-0-	-8726	-0-	729	1	1617	3	Y	108	187	1			234
							119	9									
11	9120	X	2836	-0-	-6284	-0-	793	1	1846	3	Y	179					413
							197	9									

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

06	0	W	42915	-0-	42915	42915	42583	2	332	9	N	302					302
07	0	W	61976	-0-	61976	104891	61541	2	435	9	N	395	355	1			342
08	0	W	59711	-0-	59711	164602	59287	2	424	9	N	385	529	1			198
09	0	W	53578	-0-	53578	218180	53208	2	370	9	N	336	351	1			183
10	0	W	45738	-0-	45738	263918	45417	2	321	9	N	292	350	1			125
11	0	W	37880	-0-	37880	301798	37620	2	260	9	N	236	172	1			189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3270 #	2659	-0-	-611	-0-	150	1	2468	3	N	37					225
						41	9									
07	3317 #	2622	-0-	-695	-0-	150	1	2438	3	N	31	165	1			91
						34	9									
08	3286 #	3081	-0-	-205	-0-	150	1	2878	3	N	48					139
						53	9									
09	3180 #	2910	-0-	-270	-0-	150	1	2701	3	N	54					193
						59	9									
10	2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	3	N	48	168	1			73
						53	9									
11	2970 #	2969	-0-	-1	-0-	150	1	2772	3	N	43					116
						47	9									

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

06	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	510	1	3700	2	N	69					321
						76	9									
07	6138 X	5174	-0-	-964	-0-	391	1	4700	2	N	75					396
						83	9									
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	527	1	4780	2	N	303	515	1			184
						333	9									
09	4290 X	2826	-0-	-1464	-0-	510	1	2281	2	N	32					216
						35	9									
10	5177 X	5004	-0-	-173	-0-	527	1	4398	2	N	72					288
						79	9									
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					288

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	510	1	2958	2	N	10					94
							11	9									
07	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	527	1	2676	2	N	-0-					94
08	4123	X	2601	-0-	-1522	-0-	527	1	2074	2	N	-0-					94
09	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	510	1	1695	2	N	233	184	1			143
							256	9									
10	4123	X	3294	-0-	-829	-0-	527	1	2727	2	N	36					179
							40	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					179

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1042	1	689	2	N	2					80
							2	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	528	1	276	2	N	-0-					80
08	1054	N	303	-0-	-751	-0-	30	1	85	2	N	171					251
							188	9									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	171	1			80
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	50	1			30
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					30

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

06	4500	X	381	-0-	-4119	-0-	257	1	94	2	N	27					188
							30	9									
07	4495	X	462	-0-	-4033	-0-	282	1	70	2	N	100					288
							110	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	996	1	2943	2	N	-0-					288
09	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	1888	1	16014	2	N	262	204	1			346
							288	9									
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	576	1	3603	2	N	87	164	1	2	8	267
							96	9									
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					267

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	621	-0-	-3039	-0-	206	1	192	2	N	203	177	1			137
							223	9									
07	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	485	1	299	2	N	202					339
							222	9									
08	2294	X	661	-0-	-1633	-0-	427	1	202	2	N	29	182	1			186
							32	9									
09	2220	X	882	-0-	-1338	-0-	575	1	90	2	N	197	183	1			200
							217	9									
10	1550	X	824	-0-	-726	-0-	342	1	276	2	N	187	131	1			256
							206	9									
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					256

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

06	2340	X	1377	-0-	-963	-0-	989	1	364	2	N	22					189
							24	9									
07	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	991	1	245	2	N	14					203
							15	9									
08	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	412	1	1218	2	N	6					209
							7	9									
09	1800	X	556	-0-	-1244	-0-	59	1	497	2	N	-0-	170	1			39
10	1860	X	1161	-0-	-699	-0-	160	1	1001	2	N	-0-					39
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					39

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5421	2	80	9	N	73	165	1			65
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5946	2	81	9	N	74					139
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5223	2	69	9	N	63	169	1			33
09	4950 X	4310	-0-	-640	-0-	4254	2	56	9	N	51					84
10	5115 X	5009	-0-	-106	-0-	4944	2	65	9	N	59					143
11	4950 X	4283	-0-	-667	-0-	4217	2	66	9	N	60					203

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-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-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

06	12360 X	13008	-0-	648	B	-15112	565	1	9124	3	N	3017	2628	1		554
							3319	9								
07	12772 X	2202	-0-	-10570	B	-15112	504	1	1355	3	N	312	531	1		335
							343	9								
08	12772 X	10004	-0-	-2768	B	-15112	598	1	7000	3	N	2187	2092	1		430
							2406	9								
09	13080 X	11158	-0-	-1922	B	-15112	547	1	7475	3	N	2851	2612	1		669
							3136	9								
10	13454 X	10964	-0-	-2490	B	-15112	604	1	7633	3	N	2479	2945	1		203
							2727	9								
11	13020 X	10300	-0-	-2720	B	-15112	599	1	6754	3	N	2679	2491	1		391
							2947	9								

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

06	14370 X	13709	-0-	-661	B	-0-	1259	1	10391	2	N	1872	1685	1		272
							2059	9								
07	16802 X	12902	-0-	-3900	B	-0-	1364	1	9811	2	N	1570	1590	1		252
							1727	9								
08	16802 X	12528	-0-	-4274	B	-0-	1277	1	9285	2	N	1787	1785	1		254
							1966	9								
09	16260 X	12164	-0-	-4096	B	-0-	1196	1	9117	2	N	1683	1556	1		381
							1851	9								
10	14229 X	12092	-0-	-2137	B	-0-	1263	1	9100	2	N	1572	1756	1		197
							1729	9								
11	13710 X	9589	-0-	-4121	B	-0-	1333	1	6948	2	N	1189	1265	1		121
							1308	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 A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	10201	-0-	-3479 B	-0-	1114	1	7040	2	N	1861	1889	1			217
							2047	9									
07	14336	X	14336	-0-	-0- B	-0-	1425	1	9592	2	N	3017	2847	1			387
							3319	9									
08	14136	X	12302	-0-	-1834 B	-0-	1270	1	8578	2	N	2231	2277	1			341
							2454	9									
09	13680	X	11050	-0-	-2630 B	-0-	1459	1	7233	2	N	2144	2270	1			215
							2358	9									
10	14136	X	14136	-0-	-0- B	-0-	1264	1	9676	2	N	2905	2853	1			267
							3196	9									
11	13680	X	5367	-0-	-8313 B	-0-	548	1	3783	2	N	942	1052	1			157
							1036	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	5942	-0-	-3418 B	-0-	404	1	3903	2	N	1486	1399	1			320
							1635	9									
*07	9672	X	8708	-0-	-964 B	-0-	676	1	5960	2	N	1884	1931	1			273
							2072	9									
08	9672	X	8813	-0-	-859 B	-0-	411	1	6283	2	N	1926	1945	1			254
							2119	9									
09	9150	X	8357	-0-	-793 B	-0-	534	1	5949	2	N	1704	1742	1			216
							1874	9									
10	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	478	1	6004	2	N	1748	1811	1			153
							1923	9									
11	8520	X	667	-0-	-7853 B	-0-	40	1	405	2	N	202	186	1			169
							222	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 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
06	7470	X	5089	-0-	-2381 B	-255760	1988	1	1898	2	N	1094	1035	1			157
							1203	9									
07	7657	X	4539	-0-	-3118 B	-255760	2379	1	1442	2	N	653	693	1			117
							718	9									
08	7378	X	4304	-0-	-3074 B	-255760	1881	1	1355	2	N	971	896	1			192
							1068	9									
09	5820	X	4305	-0-	-1515 B	-255760	1722	1	1354	2	N	1117	1167	1			142
							1229	9									
10	5704	X	2594	-0-	-3110 B	-255760	894	1	1209	2	N	446	354	1			234
							491	9									
11	5100	X	4394	-0-	-706 B	-255760	643	1	2997	2	N	685	734	1			185
							754	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
06	12900	X	9960	-0-	-2940 B	-0-	1072	1	7582	2	N	1187	1386	1			281
							1306	9									
07	13330	X	9635	-0-	-3695 B	-0-	1174	1	7179	2	N	1165	1190	1			256
							1282	9									
08	13330	X	8177	-0-	-5153 B	-0-	870	1	6295	2	N	920	873	1			303
							1012	9									
09	12900	X	7207	-0-	-5693 B	-0-	110	1	6125	2	N	884	1050	1			137
							972	9									
10	12493	X	6991	-0-	-5502 B	-0-	1684	1	4493	2	N	740	713	1			164
							814	9									
11	9960	X	5811	-0-	-4149 B	-0-	4	1	4499	2	N	1189	1109	1			244
							1308	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 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
06	7493	X	7493	-0-	-0-	B	-0-	1193	1	5384	2	N	833	881	1			193
								916	9									
07	7719	X	7570	-0-	-149	B	-0-	1375	1	5396	2	N	726	709	1			210
								799	9									
08	7719	X	6881	-0-	-838	B	-0-	1381	1	4708	2	N	720	859	1			71
								792	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	B	-0-	1890	1	5056	2	N	790	709	1			152
								869	9									
10	7750	X	1657	-0-	-6093	B	-0-	10	1	1498	2	N	135	179	1			108
								149	9									
11	7500	X	3750	-0-	-3750	B	-0-	1	1	3324	2	N	386	350	1			144
								425	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
06	23338	X	23338	-0-	-0-	B	-0-	338	1	19352	2	N	3316	3100	0	344	1	352
								3648	9									
07	23994	X	23243	-0-	-751	B	-0-	327	1	19697	2	N	2926	2926	0			352
								3219	9									
08	23994	X	23022	-0-	-972	B	-0-	298	1	19192	2	N	3211	3211	0			352
								3532	9									
09	23220	X	22181	-0-	-1039	B	-0-	239	1	18353	2	N	3263	3263	0			352
								3589	9									
10	23994	X	21547	-0-	-2447	B	-0-	230	1	17889	2	N	3116	3116	0			352
								3428	9									
11	23220	X	15417	-0-	-7803	B	-0-	376	1	12124	2	N	2652	2542	0	181	1	281
								2917	9									

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
06	0	W	2940	-0-	2940	B	2940	375	1	2017	3	N	498	530	1			352
								548	9									
07	0	W	2939	-0-	2939	B	5879	560	1	1827	3	N	502	537	1			317
								552	9									
08	8861	X	2982	-0-	-5879	B	-0-	502	1	1854	3	N	569	541	1			345
								626	9									
09	3240	X	2515	-0-	-725	B	-0-	489	1	1703	3	N	294	5	0	342	1	292
								323	9									
10	3224	X	2784	-0-	-440	B	-0-	494	1	1666	3	N	567	1	0	538	1	320
								624	9									
11	2940	X	1537	-0-	-1403	B	-0-	442	1	690	3	N	368	371	1			317
								405	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25260	X	25065	-0-	-195	B	-0-	531	1	18505	3	N	5481	4717	0	684	1	225
								6029	9									
07	26102	X	24180	-0-	-1922	B	-0-	514	1	17965	3	N	5183	5000	0	176	1	232
								5701	9									
08	26102	X	20749	-0-	-5353	B	-0-	602	1	15036	3	N	4646	3695	0	1057	1	126
								5111	9									
09	25260	X	10617	-0-	-14643	B	-0-	716	1	7016	3	N	2623	177	0	2127	1	445
								2885	9									
10	25916	X	23664	-0-	-2252	B	-0-	767	1	17318	3	N	5072	2306	0	3035	1	176
								5579	9									
11	25080	X	20257	-0-	-4823	B	-0-	794	1	14579	3	N	4440	1910	0	2510	1	196
								4884	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170 X	2354	-0-	-1816 B	-0-	173	1	1649	2	N	484	671	1			167
						532	9									
07	4309 X	4	-0-	-4305 B	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					167
09	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	37	1	4127	2	N	509	537	1			139
						560	9									
10	7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	132	1	6210	2	N	766	536	1			369
						843	9									
*11	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	59	1	3807	2	N	471	731	1			109
						518	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

06	32678 X	32678	-0-	-0- B	-0-	53	1	25515	2	N	6464	5456	0	1246	1	607
						7110	9									
07	32353 X	32353	-0-	-0- B	-0-	328	1	25221	2	N	6185	6185	0			607
						6804	9									
08	29958 X	29958	-0-	-0- B	-0-	280	1	23499	2	N	5617	5618	0	167	1	439
						6179	9									
09	27248 X	27248	-0-	-0- B	-0-	254	1	21189	2	N	5277	4119	0	1231	1	366
						5805	9									
10	26168 X	26168	-0-	-0- B	-0-	8	1	20775	2	N	4895	4130	0	870	1	261
						5385	9									
*11	21242 X	21242	-0-	-0- B	-0-	3	1	16454	2	N	4350	2251	0	2144	1	216
						4785	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*12	38843 X	31771	-0-	-7072 B	-0-	949	1	25730	2	N	4629	4491	1			495
						5092	9									
*01	31685 X	31685	-0-	-0- B	-0-	389	1	26857	2	N	4035	3939	1			591
						4439	9									
*02	26208 X	26208	-0-	-0- B	-0-	294	1	21854	2	N	3691	3775	1			507
						4060	9									
*03	28830 X	27573	-0-	-1257 B	-0-	326	1	23498	2	N	3408	3824	1			91
						3749	9									
*04	27960 X	25065	-0-	-2895 B	-0-	334	1	20939	2	N	3447	3215	1			323
						3792	9									
*05	28892 X	24533	-0-	-4359 B	-0-	191	1	20774	2	N	3244	3213	1			354
						3568	9									
*06	27960 X	23035	-0-	-4925 B	-0-	278	1	19247	2	N	3191	3335	1			210
						3510	9									
*07	26443 X	23158	-0-	-3285 B	-0-	622	1	19447	2	N	2808	2688	1			330
						3089	9									
*08	25048 X	22484	-0-	-2564 B	-0-	638	1	18438	2	N	3098	3191	1			237
						3408	9									
*09	22440 X	20574	-0-	-1866 B	-0-	187	1	17538	2	N	2590	2639	1			188
						2849	9									
10	22103 X	18332	-0-	-3771 B	-0-	70	1	15064	2	N	2907	2703	1			392
						3198	9									
11	20700 X	18670	-0-	-2030 B	-0-	274	1	15728	2	N	2425	2551	1			266
						2668	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16320	X	12907	-0-	-3413 B	-0-	532	1	10857	2	N	1380	1380	1			253
							1518	9									
07	14787	X	11996	-0-	-2791 B	-0-	595	1	10425	2	N	887	707	1			433
							976	9									
08	13981	X	11590	-0-	-2391 B	-0-	598	1	9868	2	N	1022	1193	1			262
							1124	9									
09	13470	X	10681	-0-	-2789 B	-0-	597	1	9241	2	N	766	692	1			336
							843	9									
10	13361	X	10452	-0-	-2909 B	-0-	631	1	8830	2	N	901	900	1			337
							991	9									
11	12900	X	9808	-0-	-3092 B	-0-	583	1	8216	2	N	917	899	1			355
							1009	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

06	18840	X	2942	-0-	-15898 B	-0-	2406	2	536	9	N	487	523	1			245
07	19468	X	4088	-0-	-15380 B	-0-	43	1	2959	2	N	987	886	1			346
							1086	9									
08	19468	X	2697	-0-	-16771 B	-0-	326	1	1792	2	N	526	532	1			340
							579	9									
09	14880	X	1181	-0-	-13699 B	-0-	233	1	799	2	N	135	328	1			147
							149	9									
10	5177	X	2886	-0-	-2291 B	-0-	277	1	1870	2	N	672	717	1			102
							739	9									
11	3960	X	3433	-0-	-527 B	-0-	247	1	2544	2	N	584	533	1			153
							642	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

06	18330	X	15887	-0-	-2443 B	-0-	575	1	12490	3	N	2565	2186	0	338	1	302
							2822	9									
07	18197	X	15624	-0-	-2573 B	-0-	359	1	12440	3	N	2568	2106	0	364	1	400
							2825	9									
08	18197	X	15010	-0-	-3187 B	-0-	276	1	12149	3	N	2350	1994	0	540	1	216
							2585	9									
09	17610	X	15281	-0-	-2329 B	-0-	249	1	12113	3	N	2654	2409	0	362	1	99
							2919	9									
10	17546	X	14361	-0-	-3185 B	-0-	281	1	11533	3	N	2315	2315	0			99
							2547	9									
11	15900	X	13204	-0-	-2696 B	-0-	270	1	10550	3	N	2167	2167	0			99
							2384	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

06	14520	X	13228	-0-	-1292 B	-0-	156	1	11062	3	N	1827	1585	0	355	1	136
							2010	9									
07	15004	X	14072	-0-	-932 B	-0-	279	1	11532	3	N	2055	2055	0			136
							2261	9									
08	15562	X	12673	-0-	-2889 B	-0-	233	1	10490	3	N	1773	1651	0	177	1	81
							1950	9									
09	15060	X	13	-0-	-15047 B	-0-	13	1			N	-0-					81
10	15562	X	-0-	-0-	-15562 B	-0-					N	-0-					81
11	13620	X	-0-	-0-	-13620 B	-0-					N	-0-					81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21300 X	17220	-0-	-4080 B	-0-	628	1	14373	2	N	2017	1926	1			215
						2219	9									
07	18259 X	16168	-0-	-2091 B	-0-	506	1	14070	2	N	1447	1469	1			193
						1592	9									
08	18259 X	16079	-0-	-2180 B	-0-	417	1	13761	2	N	1728	1615	1			306
						1901	9									
09	17670 X	14855	-0-	-2815 B	-0-	417	1	12685	2	N	1594	1421	1			479
						1753	9									
10	17794 X	14218	-0-	-3576 B	-0-	440	1	12252	2	N	1387	1611	1			255
						1526	9									
11	17220 X	14163	-0-	-3057 B	-0-	424	1	12143	2	N	1451	1491	1			215
						1596	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

06	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	622	1	8128	2	N	2544	55	0	2415	1	349
						2798	9									
07	13578 X	12680	-0-	-898 B	-0-	221	1	9788	2	N	2428	2606	1			171
						2671	9									
08	13578 X	11774	-0-	-1804 B	-0-	167	1	9201	2	N	2187	2120	1			238
						2406	9									
09	13140 X	11864	-0-	-1276 B	-0-	151	1	8455	2	N	2962	2463	1			737
						3258	9									
10	13175 X	10678	-0-	-2497 B	-0-	396	1	8193	2	N	1899	1948	1			688
						2089	9									
11	12270 X	9431	-0-	-2839 B	-0-	420	1	7013	2	N	1816	2151	1			353
						1998	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

06	25440 X	24620	-0-	-820 B	-0-	459	1	19612	2	N	4135	4534	1			167
						4549	9									
07	24769 X	20182	-0-	-4587 B	-0-	883	1	15935	2	N	3058	3050	1			175
						3364	9									
08	23188 X	15978	-0-	-7210 B	-0-	1078	1	12258	2	N	2402	2494	1			83
						2642	9									
09	24630 X	12681	-0-	-11949 B	-0-	1044	1	9358	2	N	2072	1782	1			373
						2279	9									
10	25451 X	10640	-0-	-14811 B	-0-	1050	1	7958	2	N	1484	1781	1			76
						1632	9									
11	24630 X	9676	-0-	-14954 B	-0-	819	1	7138	2	N	1563	1480	1			159
						1719	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

06	38221 X	38221	-0-	-0- B	-0-	468	1	30932	3	N	6201	5998	1			396
						6821	9									
07	32765 X	32765	-0-	-0- B	-0-	470	1	26567	3	N	5207	5169	1			434
						5728	9									
08	28706 X	25711	-0-	-2995 B	-0-	445	1	20514	3	N	4320	4444	1			310
						4752	9									
*09	29294 X	29294	-0-	-0- B	-0-	467	1	24292	3	N	4123	4039	1			394
						4535	9									
10	29305 X	29305	-0-	-0- B	-0-	521	1	23824	3	N	4509	3817	0	875	1	211
						4960	9									
11	27780 X	24663	-0-	-3117 B	-0-	467	1	20096	3	N	3727	3727	0			211
						4100	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 B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35646	X	35646	-0-	-0-	B	-0-	475	1	26199	3	N	8156	7601	0	526	1	248
								8972	9									
07	32667	X	32667	-0-	-0-	B	-0-	471	1	24019	3	N	7434	7434	0			248
								8177	9									
*08	32147	X	29610	-0-	-2537	B	-0-	379	1	21931	3	N	6636	6229	0	520	1	135
								7300	9									
09	31110	X	26735	-0-	-4375	B	-0-	504	1	19295	3	N	6305	4413	0	1749	1	278
								6936	9									
10	32147	X	24562	-0-	-7585	B	-0-	556	1	17800	3	N	5642	1478	0	4270	1	172
								6206	9									
11	31110	X	21764	-0-	-9346	B	-0-	530	1	15430	3	N	5276	257	0	4916	1	275
								5804	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

06	63293	X	63293	-0-	-0-	B	-0-	761	1	55334	2	N	6544	5369	0	1237	1	264
								7198	9									
07	56611	X	56611	-0-	-0-	B	-0-	559	1	47971	2	N	7346	6885	0	516	1	209
								8081	9									
08	49540	X	49540	-0-	-0-	B	-0-	551	1	42049	2	N	6309	6309	0			209
								6940	9									
09	41611	X	41611	-0-	-0-	B	-0-	651	1	35834	2	N	4660	1444	0	3016	1	409
								5126	9									
10	40140	X	40140	-0-	-0-	B	-0-	874	1	33166	2	N	5545	4668	0	1054	1	232
								6100	9									
*11	32861	X	32861	-0-	-0-	B	-0-	828	1	26933	2	N	4636	3335	0	1093	1	440
								5100	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

06	24840	X	17023	-0-	-7817	B	-0-	722	1	12064	2	N	3852	2704	0	1233	1	330
								4237	9									
07	23994	X	15918	-0-	-8076	B	-0-	697	1	11567	2	N	3322	3322	0			330
								3654	9									
08	21793	X	14410	-0-	-7383	B	-0-	605	1	10483	2	N	3020	1612	0	1080	1	658
								3322	9									
09	19800	X	12659	-0-	-7141	B	-0-	432	1	9652	2	N	2341	2833	1			166
								2575	9									
10	17577	X	13406	-0-	-4171	B	-0-	448	1	9474	2	N	3167	3034	1			299
								3484	9									
11	17010	X	11746	-0-	-5264	B	-0-	363	1	8401	2	N	2711	2713	1			297
								2982	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

06	77310	X	57974	-0-	-19336	B	-0-	465	1	42179	2	N	13936	13006	0	884	1	271
								15330	9									
07	79887	X	57878	-0-	-22009	B	-0-	461	1	43632	2	N	12532	109	0	11882	1	812
								13785	9									
08	79887	X	49550	-0-	-30337	B	-0-	467	1	36690	2	N	11266	11307	1			771
								12393	9									
09	67410	X	39764	-0-	-27646	B	-0-	881	1	28583	2	N	9364	4556	0	5290	1	289
								10300	9									
10	69657	X	37045	-0-	-32612	B	-0-	1278	1	25650	2	N	9197	8198	0	1066	1	222
								10117	9									
11	57960	X	32292	-0-	-25668	B	-0-	1186	1	22481	2	N	7841	5700	0	1836	1	527
								8625	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	32100 X	26679	-0-	-5421 B	-0-	24	1	22942	3	N	3375	3138	0	177	1	215
						3713	9									
07	33170 X	25588	-0-	-7582 B	-0-	1	1	21998	3	N	3263	3263	0			215
						3589	9									
08	31124 X	27110	-0-	-4014 B	-0-	1	1	23614	3	N	3177	3177	0			215
						3495	9									
09	28860 X	24789	-0-	-4071 B	-0-	21582	3	3207	9	N	2915	2915	0			215
10	29543 X	23763	-0-	-5780 B	-0-	2	1	20788	3	N	2703	2604	0	179	1	135
						2973	9									
11	26670 X	20482	-0-	-6188 B	-0-	41	1	17520	3	N	2655	2365	0	182	1	243
						2921	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

06	25620 X	21477	-0-	-4143 B	-0-	1	1	17923	3	N	3230	2967	1			501
						3553	9									
*07	21700 X	20146	-0-	-1554 B	-0-	2	1	17454	3	N	2445	2619	1			327
						2690	9									
08	21700 X	19986	-0-	-1714 B	-0-	86	1	16603	3	N	2997	2822	1			502
						3297	9									
09	21000 X	18058	-0-	-2942 B	-0-	57	1	15407	3	N	2358	2654	1			206
						2594	9									
10	21700 X	18544	-0-	-3156 B	-0-	3	1	15518	3	N	2748	1152	0	1615	1	187
						3023	9									
11	21000 X	16567	-0-	-4433 B	-0-	13960	3	2607	9	N	2370	1900	0	536	1	121

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

06	7650 X	6537	-0-	-1113 B	-0-	2929	1	3029	2	N	526	527	1			85
						579	9									
07	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	2305	1	1576	2	N	562	539	1			108
						618	9									
08	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	1421	1	2013	2	N	304	332	1			80
						334	9									
09	5026 X	5026	-0-	-0- B	-0-	1040	1	3400	2	N	533	533	1			80
						586	9									
10	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	1249	1	3605	2	N	577	540	1			117
						635	9									
*11	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	854	1	3441	2	N	518	361	1			274
						570	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

06	30498 X	30498	-0-	-0- B	-0-	434	1	24502	3	N	5056	4106	0	1220	1	269
						5562	9									
07	28542 X	28542	-0-	-0- B	-0-	480	1	22968	3	N	4631	3947	0	703	1	250
						5094	9									
08	24800 X	24614	-0-	-186 B	-0-	592	1	19259	3	N	4330	4041	0	187	1	352
						4763	9									
09	24000 X	23308	-0-	-692 B	-0-	390	1	18632	3	N	3896	3896	0			352
						4286	9									
10	24800 X	21252	-0-	-3548 B	-0-	452	1	16839	3	N	3601	3600	0	170	1	183
						3961	9									
11	24000 X	22009	-0-	-1991 B	-0-	865	1	16936	3	N	3825	3825	0			183
						4208	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	28780 X	28780	-0-	-0- B	-0-	407	1	20330	3	N	7312	6439	0	904	1	338
						8043	9									
07	26660 X	9309	-0-	-17351 B	-0-	142	1	6894	3	N	2066	2066	0			338
						2273	9									
08	26660 X	145	-0-	-26515 B	-0-	24	1	121	3	N	-0-					338
09	25800 X	301	-0-	-25499 B	-0-	21	1	182	3	N	89	174	1			253
						98	9									
10	26660 X	-0-	-0-	-26660 B	-0-					N	-0-					253
11	25800 X	-0-	-0-	-25800 B	-0-					N	-0-					253

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

06	25326 X	25326	-0-	-0- B	-0-	485	1	20009	2	N	4393	4046	0	332	1	257
						4832	9									
07	24115 X	24115	-0-	-0- B	-0-	430	1	19249	2	N	4033	4033	0			257
						4436	9									
08	22580 X	22580	-0-	-0- B	-0-	625	1	17862	2	N	3721	3721	0			257
						4093	9									
09	20700 X	20100	-0-	-600 B	-0-	491	1	15876	2	N	3394	2891	0	537	1	223
						3733	9									
10	21390 X	19153	-0-	-2237 B	-0-	471	1	15224	2	N	3144	2453	0	709	1	205
						3458	9									
11	20700 X	16918	-0-	-3782 B	-0-	528	1	13203	2	N	2897	1252	0	1465	1	385
						3187	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

06	62497 X	62497	-0-	-0- B	-0-	432	1	52036	2	N	9117	8448	0	534	1	360
						10029	9									
07	60952 X	60952	-0-	-0- B	-0-	350	1	51888	2	N	7922	54	0	7944	1	284
						8714	9									
*08	58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	747	1	48946	2	N	7662	7415	1			531
						8428	9									
09	50706 X	50706	-0-	-0- B	-0-	894	1	42468	2	N	6676	3302	0	3696	1	209
						7344	9									
10	45775 X	45775	-0-	-0- B	-0-	964	1	37882	2	N	6299	6299	0			209
						6929	9									
11	37950 X	35788	-0-	-2162 B	-0-	864	1	29398	2	N	5024	4687	0	364	1	182
						5526	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

06	40020 X	30059	-0-	-9961 B	-0-	2812	1	21979	2	N	4789	4731	1			670
						5268	9									
07	39494 X	29298	-0-	-10196 B	-0-	2812	1	21752	2	N	4304	4389	1			585
						4734	9									
08	37107 X	27525	-0-	-9582 B	-0-	2618	1	20286	2	N	4201	4408	1			378
						4621	9									
09	33720 X	25630	-0-	-8090 B	-0-	2539	1	18740	2	N	3955	3541	1			792
						4351	9									
10	32550 X	25619	-0-	-6931 B	-0-	2869	1	18428	2	N	3929	4122	1			599
						4322	9									
11	30060 X	23972	-0-	-6088 B	-0-	3352	1	17039	2	N	3255	3275	1			579
						3581	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35010 X	24213	-0-	-10797 B	-0-	525	1	18551	2	N	4670	3969	0	900	1	161
						5137	9									
07	34999 X	25925	-0-	-9074 B	-0-	535	1	20106	2	N	4804	4804	0			161
						5284	9									
08	31806 X	24348	-0-	-7458 B	-0-	477	1	18910	2	N	4510	4510	0			161
						4961	9									
09	30780 X	20510	-0-	-10270 B	-0-	474	1	15558	2	N	4071	3907	0			325
						4478	9									
10	26474 X	22114	-0-	-4360 B	-0-	484	1	17054	2	N	4160	4160	0			325
						4576	9									
*11	25614 X	25614	-0-	-0- B	-0-	176	1	18776	2	N	6056	6056	0			325
						6662	9									

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
06	33510 X	30389	-0-	-3121 B	-0-	25261	2	5128	9	N	4662	4392	0	177	1	265
07	30510 X	30510	-0-	-0- B	-0-	150	1	25356	2	N	4549	25	0	4598	1	191
						5004	9									
08	32158 X	32158	-0-	-0- B	-0-	590	1	26408	2	N	4691	4138	0	552	1	192
						5160	9									
09	29385 X	29385	-0-	-0- B	-0-	573	1	24097	2	N	4286	4169	0	178	1	131
						4715	9									
10	28948 X	28948	-0-	-0- B	-0-	570	1	23770	2	N	4189	4189	0			131
						4608	9									
*11	25551 X	25551	-0-	-0- B	-0-	474	1	20999	2	N	3707	3707	0			131
						4078	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66184 X	66184	-0-	-0- B	-0-	1568	1	57597	2	N	6381	6664	1			570
						7019	9									
07	60624 X	60624	-0-	-0- B	-0-	1626	1	52539	2	N	5872	6225	1			217
						6459	9									
08	54870 X	49974	-0-	-4896 B	-0-	1264	1	43105	2	N	5095	5134	1			178
						5605	9									
09	66583 X	66583	-0-	-0- B	-0-	1590	1	58072	2	N	6292	6213	1			257
						6921	9									
10	63035 X	63035	-0-	-0- B	-0-	1665	1	55464	2	N	5369	5004	1			622
						5906	9									
11	53100 X	51642	-0-	-1458 B	-0-	1372	1	45067	2	N	4730	4724	1			628
						5203	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53522 X	53522	-0-	-0- B	-0-	690	1	45335	2	N	6815	6887	1			538
						7497	9									
07	46345 X	37407	-0-	-8938 B	-0-	764	1	31161	2	N	4984	5330	1			192
						5482	9									
08	46345 X	39806	-0-	-6539 B	-0-	743	1	33207	2	N	5324	5101	1			415
						5856	9									
09	44850 X	35136	-0-	-9714 B	-0-	805	1	29225	2	N	4642	4814	1			243
						5106	9									
10	46345 X	24660	-0-	-21685 B	-0-	771	1	19779	2	N	3736	3145	0	691	1	143
						4110	9									
11	44850 X	8812	-0-	-36038 B	-0-	252	1	7116	2	N	1313	86	0	1265	1	105
						1444	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57600 X	43567	-0-	-14033 B	-0-	1478	1	37545	2	N	4131	4029	1			556
						4544	9									
07	59520 X	39848	-0-	-19672 B	-0-	1510	1	34666	2	N	3338	3587	1			307
						3672	9									
08	55118 X	37707	-0-	-17411 B	-0-	1522	1	32112	2	N	3703	3366	1			644
						4073	9									
09	49710 X	32920	-0-	-16790 B	-0-	1436	1	28503	2	N	2710	3019	1			335
						2981	9									
10	50716 X	31820	-0-	-18896 B	-0-	1497	1	27438	2	N	2623	2878	1			80
						2885	9									
11	43560 X	23883	-0-	-19677 B	-0-	1255	1	20495	2	N	1939	1798	1			221
						2133	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

06	48780 X	35678	-0-	-13102 B	-0-	708	1	28546	2	N	5840	5992	1			420
						6424	9									
07	50406 X	49343	-0-	-1063 B	-0-	912	1	40218	2	N	7466	7301	1			585
						8213	9									
08	50406 X	42572	-0-	-7834 B	-0-	1088	1	34469	2	N	6377	6570	1			392
						7015	9									
09	48780 X	38111	-0-	-10669 B	-0-	1193	1	30722	2	N	5633	5355	1			670
						6196	9									
10	50406 X	35943	-0-	-14463 B	-0-	1325	1	29248	2	N	4882	5126	1			426
						5370	9									
11	47760 X	30184	-0-	-17576 B	-0-	1361	1	24389	2	N	4031	4206	1			251
						4434	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

06	52023 X	52023	-0-	-0- B	-0-	1502	1	40122	2	N	9454	9183	1			601
						10399	9									
07	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	1060	1	27576	2	N	6438	6519	1			520
						7082	9									
08	66862 X	66862	-0-	-0- B	-0-	1478	1	53002	2	N	11256	11456	1			320
						12382	9									
09	51003 X	51003	-0-	-0- B	-0-	1256	1	40530	2	N	8379	8015	1			684
						9217	9									
10	42315 X	42315	-0-	-0- B	-0-	1201	1	33162	2	N	7229	7257	1			656
						7952	9									
*11	34014 X	34014	-0-	-0- B	-0-	896	1	26619	2	N	5908	5843	1			721
						6499	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

06	56280 X	55329	-0-	-951 B	-0-	245	1	49488	2	N	5087	4805	0	528	1	196
						5596	9									
07	58156 X	43998	-0-	-14158 B	-0-	39878	2	4120	9	N	3745	3745	0			196
08	65465 X	65465	-0-	-0- B	-0-	196	1	59229	2	N	5491	5223	0	177	1	287
						6040	9									
*09	56280 X	49870	-0-	-6410 B	-0-	204	1	45431	2	N	3850	3850	0			287
						4235	9									
10	58156 X	42780	-0-	-15376 B	-0-	205	1	39162	2	N	3103	3101	0	170	1	119
						3413	9									
11	56280 X	40970	-0-	-15310 B	-0-	211	1	37705	2	N	2776	2776	0			119
						3054	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70844 X	70844	-0-	-0- B	-0-	4	1	58216	2	N	11476	9758	0	2086	1	96
						12624	9									
07	58510 X	58510	-0-	-0- B	-0-	48596	2	9914	9	N	9013	9013	0			96
08	50184 X	50184	-0-	-0- B	-0-	41602	2	8582	9	N	7802	7802	0			96
*09	31095 X	31095	-0-	-0- B	-0-	25783	2	5312	9	N	4829	4829	0			96
10	44810 X	44810	-0-	-0- B	-0-	3	1	37241	2	N	6878	6686	0	182	1	106
						7566	9									
*11	44847 X	44847	-0-	-0- B	-0-	116	1	38265	2	N	5878	4659	0	1081	1	244
						6466	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

06	46710 X	31725	-0-	-14985 B	-0-	347	1	23435	2	N	7221	6798	0	341	1	222
						7943	9									
07	29977 X	29977	-0-	-0- B	-0-	338	1	21669	2	N	7245	6761	0	355	1	351
						7970	9									
08	24757 X	24757	-0-	-0- B	-0-	443	1	18051	2	N	5694	4346	0	1613	1	86
						6263	9									
09	23070 X	20907	-0-	-2163 B	-0-	36	1	15427	2	N	4949	4949	0			86
						5444	9									
10	23839 X	20079	-0-	-3760 B	-0-	69	1	15200	2	N	4373	2038	0	2312	1	109
						4810	9									
11	23070 X	17862	-0-	-5208 B	-0-	392	1	12615	2	N	4414	12	0	4187	1	324
						4855	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

06	60054 X	60054	-0-	-0- B	-0-	1965	1	44366	2	N	12475	12357	1			534
						13723	9									
07	43348 X	43348	-0-	-0- B	-0-	1040	1	32198	2	N	9191	9007	1			718
						10110	9									
08	84916 X	84916	-0-	-0- B	-0-	1583	1	64116	2	N	17470	17685	1			503
						19217	9									
09	72290 X	72290	-0-	-0- B	-0-	1531	1	54937	2	N	14384	14272	1			615
						15822	9									
10	60359 X	60359	-0-	-0- B	-0-	1995	1	45162	2	N	12002	12258	1			359
						13202	9									
*11	49190 X	49190	-0-	-0- B	-0-	2025	1	35867	2	N	10271	10160	1			470
						11298	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

06	36211 X	36211	-0-	-0- B	-0-	469	1	29656	2	N	5533	5374	1			289
						6086	9									
07	34565 X	31121	-0-	-3444 B	-0-	422	1	26067	2	N	4211	4253	1			247
						4632	9									
08	34565 X	27170	-0-	-7395 B	-0-	360	1	22043	2	N	4334	4426	1			155
						4767	9									
09	33450 X	23433	-0-	-10017 B	-0-	232	1	19278	2	N	3566	3546	1			175
						3923	9									
10	34565 X	22079	-0-	-12486 B	-0-	294	1	17915	2	N	3518	3616	1			77
						3870	9									
11	33450 X	19484	-0-	-13966 B	-0-	391	1	15723	2	N	3064	2876	1			265
						3370	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 A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65100	X	55783	-0-	-9317 B	-0-	1027	1	39849	2	N	13552	4662	0	9413	1	117
							14907	9									
05	66092	X	44244	-0-	-21848 B	-0-	646	1	30983	2	N	11468	11023	0	356	1	206
							12615	9									
06	63960	X	40389	-0-	-23571 B	-0-	381	1	28743	2	N	10241	8713	0	1599	1	135
							11265	9									
07	66092	X	51027	-0-	-15065 B	-0-	400	1	37847	2	N	11618	2191	0	9160	1	402
							12780	9									
08	64759	X	46272	-0-	-18487 B	-0-	397	1	33719	2	N	11051	10914	1			539
							12156	9									
09	55590	X	33771	-0-	-21819 B	-0-	514	1	24026	2	N	8392	3409	0	5283	1	239
							9231	9									
10	51026	X	39995	-0-	-11031 B	-0-	350	1	30153	2	N	8629	8458	0	183	1	227
							9492	9									
11	49380	X	32509	-0-	-16871 B	-0-	301	1	24538	2	N	6973	6657	0	349	1	194
							7670	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

06	28560	X	27040	-0-	-1520 B	-0-	1721	1	20035	2	N	4804	4504	0	163	1	292
							5284	9									
07	26310	X	26310	-0-	-0- B	-0-	1770	1	19411	2	N	4663	4664	0	157	1	134
							5129	9									
08	24072	X	24072	-0-	-0- B	-0-	1792	1	17623	2	N	4234	4234	0			134
							4657	9									
09	22052	X	22052	-0-	-0- B	-0-	1677	1	16160	2	N	3832	3832	0			134
							4215	9									
10	21532	X	21532	-0-	-0- B	-0-	1720	1	15639	2	N	3794	3794	0			134
							4173	9									
*11	20166	X	20166	-0-	-0- B	-0-	1644	1	14559	2	N	3603	3354	0	186	1	197
							3963	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

06	39780	X	27977	-0-	-11803 B	-0-	116	1	23519	2	N	3947	3558	0	345	1	566
							4342	9									
07	37448	X	27050	-0-	-10398 B	-0-	236	1	22610	2	N	3822	3632	0	162	1	594
							4204	9									
08	36456	X	26217	-0-	-10239 B	-0-	253	1	22590	2	N	3067	1240	0	1795	1	626
							3374	9									
09	31470	X	25735	-0-	-5735 B	-0-	210	1	22284	2	N	2946	3087	1			485
							3241	9									
10	29512	X	24141	-0-	-5371 B	-0-	196	1	20982	2	N	2694	2739	1			440
							2963	9									
11	27990	X	21828	-0-	-6162 B	-0-	194	1	18939	2	N	2450	2548	1			342
							2695	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

06	38460	X	37054	-0-	-1406 B	-0-	767	1	29389	2	N	6271	5886	0	359	1	253
							6898	9									
07	37459	X	37459	-0-	-0- B	-0-	687	1	30621	2	N	5592	5592	0			253
							6151	9									
08	37386	X	33768	-0-	-3618 B	-0-	852	1	27286	2	N	5118	5118	0			253
							5630	9									
09	36180	X	30788	-0-	-5392 B	-0-	704	1	24954	2	N	4664	4664	0			253
							5130	9									
10	37386	X	29751	-0-	-7635 B	-0-	639	1	24164	2	N	4498	4498	0			253
							4948	9									
11	36180	X	23999	-0-	-12181 B	-0-	414	1	19530	2	N	3686	3686	0			253
							4055	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20833 X	20833	-0-	-0- B	-0-	272	1	18644	2	N	1743	2054	1			331
						1917	9									
07	18824 X	18824	-0-	-0- B	-0-	379	1	16731	2	N	1558	1609	1			280
						1714	9									
08	17069 X	17069	-0-	-0- B	-0-	401	1	14714	2	N	1776	1754	1			302
						1954	9									
09	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	311	1	13684	2	N	1541	1235	1			608
						1695	9									
10	14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	321	1	12945	2	N	1292	1598	1			302
						1421	9									
*11	10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	344	1	8495	2	N	1236	1259	1			279
						1360	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

06	24119 X	24119	-0-	-0- B	-0-	20702	2	3417	9	N	3106	2070	0	1376	1	147
07	23531 X	23531	-0-	-0- B	-0-	19806	2	3725	9	N	3386	3125	0	176	1	232
08	21805 X	21805	-0-	-0- B	-0-	18675	2	3130	9	N	2845	2845	0			232
09	17090 X	17090	-0-	-0- B	-0-	14564	2	2526	9	N	2296	1221	0	874	1	433
10	13237 X	8695	-0-	-4542 B	-0-	67	1	7591	2	N	943	656	0	535	1	185
						1037	9									
11	12810 X	8269	-0-	-4541 B	-0-	203	1	7466	2	N	545	541	1			189
						600	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

06	28240 X	28240	-0-	-0- B	-0-	500	1	24865	2	N	2614	1697	0	1223	1	190
						2875	9									
07	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	491	1	24811	2	N	2872	2710	0	177	1	175
						3159	9									
08	26350 X	25506	-0-	-844 B	-0-	441	1	22187	2	N	2616	2616	0			175
						2878	9									
09	25500 X	24207	-0-	-1293 B	-0-	403	1	21289	2	N	2286	2147	0	179	1	135
						2515	9									
10	26350 X	25761	-0-	-589 B	-0-	438	1	23146	2	N	1979	1979	0			135
						2177	9									
11	25500 X	21527	-0-	-3973 B	-0-	474	1	19030	2	N	1839	650	0	1080	1	244
						2023	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

06	19523 X	19523	-0-	-0- B	-0-	1255	1	16908	2	N	1236	1213	1			229
						1360	9									
07	33759 X	19298	-0-	-14461 B	-0-	1315	1	16227	2	N	1596	1382	1			443
						1756	9									
08	33759 X	15647	-0-	-18112 B	-0-	1403	1	13074	2	N	1064	1266	1			241
						1170	9									
09	32670 X	15868	-0-	-16802 B	-0-	1270	1	13252	2	N	1224	1229	1			236
						1346	9									
10	20181 X	15895	-0-	-4286 B	-0-	1266	1	13278	2	N	1228	1240	1			224
						1351	9									
11	19530 X	12565	-0-	-6965 B	-0-	1300	1	10077	2	N	1080	1059	1			245
						1188	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73950 X	42175	-0-	-31775 B	-0-	3	1	31264	2	N	9916	9453	1			616
						10908	9									
07	65100 X	47096	-0-	-18004 B	-0-	3	1	35452	2	N	10583	10504	1			695
						11641	9									
08	65100 X	37575	-0-	-27525 B	-0-	42	1	28372	2	N	8328	8415	1			608
						9161	9									
09	63000 X	29735	-0-	-33265 B	-0-	235	1	21953	2	N	6861	320	0	6886	1	263
						7547	9									
10	47089 X	26931	-0-	-20158 B	-0-	449	1	19177	2	N	6641	6641	0			263
						7305	9									
11	45570 X	23293	-0-	-22277 B	-0-	222	1	16843	2	N	5662	3460	0	1841	1	624
						6228	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

06	73950 X	42684	-0-	-31266 B	-0-	1	1	32962	2	N	8837	8284	1			776
						9721	9									
07	55850 X	55850	-0-	-0- B	-0-	2	1	43928	2	N	10836	10888	1			724
						11920	9									
08	53134 X	46887	-0-	-6247 B	-0-	36877	2	10010	9	N	9100	9335	1			489
09	51420 X	38892	-0-	-12528 B	-0-	1	1	30244	2	N	7861	429	0	7722	1	199
						8647	9									
10	53134 X	36419	-0-	-16715 B	-0-	10	1	27635	2	N	7976	7818	0	178	1	179
						8774	9									
11	51420 X	31129	-0-	-20291 B	-0-	156	1	23077	2	N	7178	5341	0	1808	1	208
						7896	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

06	43170 X	35942	-0-	-7228 B	-0-	27365	2	8577	9	N	7797	7414	1			488
07	43127 X	43127	-0-	-0- B	-0-	33620	2	9507	9	N	8643	8809	1			322
08	41230 X	34460	-0-	-6770 B	-0-	26511	2	7949	9	N	7226	7174	1			374
09	39900 X	28189	-0-	-11711 B	-0-	21830	2	6359	9	N	5781	42	0	5927	1	186
10	41230 X	27563	-0-	-13667 B	-0-	2	1	21017	2	N	5949	5395	0	661	1	79
						6544	9									
11	39900 X	23455	-0-	-16445 B	-0-	1	1	18284	2	N	4700	2992	0	1455	1	332
						5170	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

06	30180 X	21598	-0-	-8582 B	-0-	17147	2	4451	9	N	4046	3937	0	177	1	245
07	28055 X	19912	-0-	-8143 B	-0-	16223	2	3689	9	N	3354	3354	0			245
08	28055 X	18374	-0-	-9681 B	-0-	14437	2	3937	9	N	3579	2064	0	1577	1	183
09	26370 X	16554	-0-	-9816 B	-0-	13177	2	3377	9	N	3070	3070	0			183
10	24490 X	16058	-0-	-8432 B	-0-	12699	2	3359	9	N	3054	2516	0	540	1	181
11	21600 X	14990	-0-	-6610 B	-0-	2	1	11883	2	N	2823	2823	0			181
						3105	9									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

06	42210 X	40385	-0-	-1825 B	-0-	756	1	31949	2	N	6982	7076	1			470
						7680	9									
07	43617 X	33386	-0-	-10231 B	-0-	602	1	26755	2	N	5481	5433	1			518
						6029	9									
08	50517 X	50517	-0-	-0- B	-0-	617	1	41155	2	N	7950	7806	1			662
						8745	9									
09	42210 X	41470	-0-	-740 B	-0-	392	1	35053	2	N	5477	5698	1			441
						6025	9									
10	43617 X	37359	-0-	-6258 B	-0-	409	1	30362	2	N	5989	5910	1			520
						6588	9									
11	42210 X	25081	-0-	-17129 B	-0-	554	1	20235	2	N	3902	4255	1			167
						4292	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65190 X	27458	-0-	-37732 B	-0-	160	1	20500	2	N	6180	5904	1			512
						6798	9									
07	58788 X	58788	-0-	-0- B	-0-	624	1	43643	2	N	13201	13087	1			626
						14521	9									
08	50529 X	50529	-0-	-0- B	-0-	932	1	37500	2	N	10997	10863	1			760
						12097	9									
09	41691 X	41691	-0-	-0- B	-0-	845	1	30356	2	N	9536	203	0	9243	1	850
						10490	9									
10	41664 X	39886	-0-	-1778 B	-0-	555	1	28411	2	N	9927	9536	0	711	1	530
						10920	9									
11	40320 X	33191	-0-	-7129 B	-0-	337	1	24656	2	N	7453	1689	0	5524	1	770
						8198	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

06	58045 X	58045	-0-	-0- B	-0-	374	1	46703	2	N	9971	9237	0	725	1	166
						10968	9									
07	51956 X	49909	-0-	-2047 B	-0-	365	1	39879	2	N	8786	8786	0			166
						9665	9									
08	51956 X	39637	-0-	-12319 B	-0-	314	1	31713	2	N	6918	5841	0	1063	1	180
						7610	9									
09	50280 X	37171	-0-	-13109 B	-0-	195	1	29886	2	N	6445	6445	0			180
						7090	9									
10	51956 X	32578	-0-	-19378 B	-0-	187	1	25860	2	N	5937	5698	0	139	1	280
						6531	9									
11	50280 X	25148	-0-	-25132 B	-0-	59	1	20082	2	N	4552	4061	0	548	1	223
						5007	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

06	88833 X	88833	-0-	-0- B	-0-	974	1	75949	2	N	10827	10680	1			552
						11910	9									
07	57355 X	57355	-0-	-0- B	-0-	465	1	48978	2	N	7193	7059	1			686
						7912	9									
08	103111 X	103111	-0-	-0- B	-0-	565	1	86020	2	N	15024	14973	1			737
						16526	9									
09	83178 X	83178	-0-	-0- B	-0-	555	1	69775	2	N	11680	8647	0	3559	1	211
						12848	9									
10	71196 X	71196	-0-	-0- B	-0-	500	1	59199	2	N	10452	10452	0			211
						11497	9									
*11	60152 X	60152	-0-	-0- B	-0-	424	1	51122	2	N	7824	6606	0	1298	1	131
						8606	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

06	73950 X	16412	-0-	-57538 B	-0-	1	1	12934	2	N	3161	3183	1			433
						3477	9									
07	44237 X	40038	-0-	-4199 B	-0-	2	1	31252	2	N	7985	7946	1			472
						8784	9									
08	44237 X	34339	-0-	-9898 B	-0-	6	1	26194	2	N	7399	7547	1			324
						8139	9									
09	37320 X	28235	-0-	-9085 B	-0-	70	1	21556	2	N	6008	5962	1			370
						6609	9									
10	40052 X	25685	-0-	-14367 B	-0-	19	1	20284	2	N	4893	160	0	4951	1	152
						5382	9									
11	38760 X	20854	-0-	-17906 B	-0-	30	1	15750	2	N	4613	4516	1			249
						5074	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 A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	75457 X	75457	-0-	-0- B	-0-	1128	1	56535	2	N	16176	16203	1			701
						17794	9									
01	67779 X	67779	-0-	-0- B	-0-	1155	1	50945	2	N	14254	13955	1			1000
						15679	9									
02	54210 X	54210	-0-	-0- B	-0-	1123	1	40604	2	N	11348	11800	1			548
						12483	9									
03	53700 X	53700	-0-	-0- B	-0-	1418	1	39819	2	N	11330	11473	1			405
						12463	9									
04	48480 X	46968	-0-	-1512 B	-0-	1121	1	35080	2	N	9788	9889	1			304
						10767	9									
05	50096 X	44772	-0-	-5324 B	-0-	985	1	33220	2	N	9606	9179	1			731
						10567	9									
06	48480 X	33825	-0-	-14655 B	-0-	735	1	25676	2	N	6740	7175	1			296
						7414	9									
07	50096 X	41843	-0-	-8253 B	-0-	644	1	32613	2	N	7805	7564	1			537
						8586	9									
08	50096 X	41763	-0-	-8333 B	-0-	849	1	32046	2	N	8062	8068	1			531
						8868	9									
09	46560 X	25991	-0-	-20569 B	-0-	161	1	19718	2	N	5556	5343	1			744
						6112	9									
10	73724 X	73724	-0-	-0- B	-0-	404	1	55653	2	N	16061	15876	1			929
						17667	9									
*11	55315 X	55315	-0-	-0- B	-0-	352	1	41847	2	N	11924	12431	1			422
						13116	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

06	36600 X	21448	-0-	-15152 B	-0-	465	1	17288	2	N	3359	3528	1			483
						3695	9									
07	22593 X	22593	-0-	-0- B	-0-	448	1	19100	2	N	2768	2950	1			301
						3045	9									
08	19220 X	18356	-0-	-864 B	-0-	665	1	14857	2	N	2576	2461	1			416
						2834	9									
09	18600 X	16032	-0-	-2568 B	-0-	615	1	12770	2	N	2406	2476	1			346
						2647	9									
10	19220 X	17172	-0-	-2048 B	-0-	169	1	13762	2	N	2946	2491	1			801
						3241	9									
*11	41096 X	41096	-0-	-0- B	-0-	462	1	32739	2	N	7177	7531	1			447
						7895	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

06	63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-	222	1	46645	2	N	14878	14362	1			621
						16366	9									
07	72252 X	72252	-0-	-0- B	-0-	376	1	54631	2	N	15677	15778	1			520
						17245	9									
*08	61198 X	61198	-0-	-0- B	-0-	445	1	46114	2	N	13308	13571	1			257
						14639	9									
09	48907 X	48907	-0-	-0- B	-0-	440	1	35695	2	N	11611	5772	0	5866	1	230
						12772	9									
10	48453 X	46229	-0-	-2224 B	-0-	504	1	33046	2	N	11526	11162	0	341	1	253
						12679	9									
11	46890 X	39943	-0-	-6947 B	-0-	646	1	28650	2	N	9679	8360	0	1433	1	139
						10647	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76878	X	76878	-0-	-0-	B	-0-	532	1	58129	2	N	16561	11	0	16661	1	309
								18217	9									
07	72139	X	72139	-0-	-0-	B	-0-	562	1	54569	2	N	15462	15546	1			225
								17008	9									
08	71052	X	65176	-0-	-5876	B	-0-	621	1	48777	2	N	14344	14254	1			315
								15778	9									
09	68760	X	58078	-0-	-10682	B	-0-	616	1	43540	2	N	12656	6	0	12164	1	801
								13922	9									
10	71052	X	53958	-0-	-17094	B	-0-	589	1	40396	2	N	11794	11976	1			619
								12973	9									
11	68760	X	31426	-0-	-37334	B	-0-	420	1	23553	2	N	6775	7094	1			300
								7453	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

06	79590	X	79090	-0-	-500	B	-0-	1123	1	65120	2	N	11679	11669	1			889
								12847	9									
07	82243	X	74871	-0-	-7372	B	-0-	1198	1	61822	2	N	10774	11184	1			479
								11851	9									
08	82243	X	68709	-0-	-13534	B	-0-	1010	1	56708	2	N	9992	10058	1			413
								10991	9									
09	79590	X	69838	-0-	-9752	B	-0-	833	1	57990	2	N	10014	9644	1			783
								11015	9									
10	82243	X	63068	-0-	-19175	B	-0-	720	1	52547	2	N	8910	9172	1			521
								9801	9									
11	79080	X	54245	-0-	-24835	B	-0-	1165	1	45252	2	N	7116	7409	1			228
								7828	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	57085	N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	57085	N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	57085	N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	57085	N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	57085	N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 04/23/2014

S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	2587	N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	2587	N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	2587	N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	2587	N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	2587	N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965

06	90000	X	69489	-0-	-20511	B	-0-	383	1	57369	2	N	10670	10777	1			432
								11737	9									
07	61361	X	61361	-0-	-0-	B	-0-	396	1	50727	2	N	9307	9156	1			583
								10238	9									
08	53417	X	53417	-0-	-0-	B	-0-	601	1	43391	2	N	8568	8132	1			1019
								9425	9									
09	42217	X	42217	-0-	-0-	B	-0-	567	1	34731	2	N	6290	6544	1			765
								6919	9									
10	41912	X	30636	-0-	-11276	B	-0-	494	1	25470	2	N	4247	4579	1			433
								4672	9									
11	40560	X	30764	-0-	-9796	B	-0-	475	1	25537	2	N	4320	4544	1			209
								4752	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 #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	59375					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 04/05/2014

S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97234 X	97234	-0-	-0-	B	-0-	53	1	80862	2	N	14835	14654	1			674
							16319	9									
07	92411 X	92411	-0-	-0-	B	-0-	35	1	76678	2	N	14271	14145	1			800
							15698	9									
08	86634 X	86634	-0-	-0-	B	-0-	115	1	72510	2	N	12735	13012	1			523
							14009	9									
09	78182 X	78182	-0-	-0-	B	-0-	151	1	65240	2	N	11628	11517	1			634
							12791	9									
10	71450 X	71450	-0-	-0-	B	-0-	221	1	59593	2	N	10578	10689	1			523
							11636	9									
11	65100 X	60739	-0-	-4361	B	-0-	322	1	50241	2	N	9251	9326	1			448
							10176	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3991	-0-	3991	B	3991	37	1	2600	2	N	1231	1231	0			-0-
							1354	9									
09	SHUT IN	63835	-0-	63835	B	67826	80	1	44211	2	N	17767	17767	0			-0-
							19544	9									
10	SHUT IN	8962	-0-	8962	B	76788	60	1	6113	2	N	2535	2535	0			-0-
							2789	9									
11	SHUT IN	56461	-0-	56461	B	133249	1	1	39381	2	N	15526	15526	0			-0-
							17079	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1320	-0-	1320	B	1320	16	1	874	2	N	391	391	0			-0-
							430	9									
09	SHUT IN	41693	-0-	41693	B	43013	301	1	29020	2	N	11247	10988	0	178	1	81
							12372	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	43013					N	-0-					81
11	SHUT IN	49953	-0-	49953	B	92966	295	1	35080	2	N	13253	13253	0			81
							14578	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	2899	-0-	2899 B	2899	3	1	1929	2	N	879	879	0			-0-
						967	9									
09	SHUT IN	83246	-0-	83246 B	86145	1	1	58582	2	N	22421	22421	0			-0-
						24663	9									
10	SHUT IN	16189	-0-	16189 B	102334	11495	2	4694	9	N	4267	4267	0			-0-
11	SHUT IN	78146	-0-	78146 B	180480	8	1	55503	2	N	20577	20577	0			-0-
						22635	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3682	-0-	3682 B	3682	11	1	2455	2	N	1105	1105	0			-0-
						1216	9									
09	T. A.	69865	-0-	69865 B	73547	398	1	49537	2	N	18118	17729	0	363	1	26
						19930	9									
10	T. A.	100616	-0-	100616 B	174163	383	1	73343	2	N	24445	22189	0	2132	1	150
						26890	9									
11	T. A.	58171	-0-	58171 B	232334	397	1	41844	2	N	14482	14482	0			150
						15930	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	64480	-0-	64480 B	64480	372	1	56074	2	N	7304	7031	1			273
						8034	9									
07	SHUT IN	88642	-0-	88642 B	153122	487	1	76445	2	N	10645	10393	1			525
						11710	9									
08	SHUT IN	115064	-0-	115064 B	268186	498	1	100009	2	N	13234	12770	1			989
						14557	9									
09	SHUT IN	107992	-0-	107992 B	376178	436	1	94264	2	N	12084	12588	1			485
						13292	9									
10	SHUT IN	115654	-0-	115654 B	491832	449	1	100950	2	N	12959	12673	1			771
						14255	9									
11	SHUT IN	107471	-0-	107471 B	599303	381	1	94439	2	N	11501	11586	1			686
						12651	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	81034	-0-	81034 B	139709	294	1	59147	2	N	19630	19201	0	352	1	100
						21593	9									
*07	270670 X	130961	-0-	-139709 B	-0-	350	1	99066	2	N	28677	28677	0			100
						31545	9									
*08	122750 X	122750	-0-	-0- B	-0-	337	1	92402	2	N	27283	26912	0	369	1	102
						30011	9									
*09	95810 X	95810	-0-	-0- B	-0-	303	1	71517	2	N	21809	20034	0	1787	1	90
						23990	9									
*10	126632 X	126632	-0-	-0- B	-0-	405	1	96017	2	N	27464	26704	0	704	1	146
						30210	9									
*11	82320 X	NO RPT	-0-	-82320 B	-0-					N	NO RPT					146

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42480 X	35171	-0-	-7309 B	-0-	25542	2	9629	9	N	8754	8241	0	700	1	94
*07	44212 X	44212	-0-	-0- B	-0-	33747	2	10465	9	N	9514	9514	0			94
08	43896 X	40216	-0-	-3680 B	-0-	30825	2	9391	9	N	8537	8276	0	187	1	168
09	44221 X	44221	-0-	-0- B	-0-	48	1	35607	2	N	7787	7434	0	365	1	156
						8566	9									
10	43896 X	31459	-0-	-12437 B	-0-	24732	2	6727	9	N	6115	3985	0	1808	1	478
11	42480 X	38496	-0-	-3984 B	-0-	29783	2	8713	9	N	7921	5203	0	3055	1	141

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	59422	-0-	59422 B	59422	213	1	43187	2	N	14565	14565	0			-0-
						16022	9									
11	SHUT IN	60391	-0-	60391 B	119813	90	1	44314	2	N	14534	14534	0			-0-
						15987	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	55934	-0-	55934 B	55934	123	1	40315	2	N	14087	14087	0			-0-
						15496	9									
11	SHUT IN	41791	-0-	41791 B	97725	388	1	30110	2	N	10266	10266	0			-0-
						11293	9									

CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

06	1740 X	1186	-0-	-554 B	-0-	510	1	450	4	N	205	174	1			120
						226	9									
07	1612 N	1119	-0-	-493 B	-0-	527	1	465	4	N	115	197	1	1	8	37
						127	9									
08	1488 N	1172	-0-	-316 B	-0-	527	1	465	4	N	164	132	1			69
						180	9									
09	1200 N	904	-0-	-296 B	-0-	510	1	195	4	N	181	227	1			23
						199	9									
10	1116 N	636	-0-	-480 B	-0-	527	1	109	9	N	99					122
11	1140 N	657	-0-	-483 B	-0-	467	1	190	9	N	173	195	1			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12390	X	12390	-0-	-0-	B	-0-	859	1	9356	3	N	1977	1794	1			531
								2175	9									
07	12717	X	12717	-0-	-0-	B	-0-	898	1	9602	3	N	2015	2015	1			531
								2217	9									
08	10597	X	10597	-0-	-0-	B	-0-	863	1	7679	3	N	1868	1833	1			566
								2055	9									
09	8964	X	8964	-0-	-0-	B	-0-	814	1	6305	3	N	1677	1754	1	1	8	488
								1845	9									
*10	2122	X	2122	-0-	-0-	B	-0-	585	1	1537	9	N	1397	1394	1			491
*11	1427	X	1427	-0-	-0-	B	-0-	749	1	678	9	N	616	1107	1			-0-

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

06	9000	X	7416	-0-	-1584	B	-17321	814	1	5058	2	N	1404	1276	1			344
								1544	9									
07	0	X	8016	-0-	8016	B	-9305	868	1	5644	2	N	1367	1020	1			691
								1504	9									
08	7099	X	10500	-0-	3401	B	-5904	873	1	4900	2	N	1295	1575	1			411
								3302	5	1425	9							
09	6870	X	11025	-0-	4155	B	-1749	815	1	4594	2	N	1188	1353	1			246
								4309	5	1307	9							
10	7099	X	8363	-0-	1264	B	-485	866	1	5851	3	N	1496	1517	1			225
								1646	9									
*11	7196	X	7681	-0-	485	B	-0-	794	1	5415	3	N	1338	1174	1			389
								1472	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	217	217	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
10	T. A.		68	-0-	68	B	68	68	1			N	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	68					N	-0-					122

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

06	11985	X	11985	-0-	-0-	B	-0-	867	1	8067	3	N	2774	2363	1	3	8	749
								3051	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0-	B	-0-	850	1	6824	3	N	2509	2755	1	1	8	502
								2760	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0-	B	-0-	899	1	8093	3	N	2479	2571	1	1	8	409
								2727	9									
09	9562	X	9562	-0-	-0-	B	-0-	870	1	6185	3	N	2279	2370	1	1	8	317
								2507	9									
10	9378	X	9378	-0-	-0-	B	-0-	263	1	6366	3	N	2499	2713	1			103
								2749	9									
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	B	-0-	652	1	7145	3	N	1375	1478	1			-0-
								1513	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	12656	X	12656	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	8233	3	N	2930	2588	1			555
								3223	9									
07	12833	X	12833	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	8422	3	N	2893	3111	1			337
								3182	9									
08	11005	X	3121	-0-	-7884	B	-0-	296	1	2086	3	N	672	781	1			228
								739	9									
09	10650	X	5452	-0-	-5198	B	-0-	147	1	3642	3	N	1512	1083	1			657
								1663	9									
10	15490	X	15490	-0-	-0-	B	-0-	1082	1	10611	3	N	3452	3712	1			397
								3797	9									
11	10650	X	2285	-0-	-8365	B	-0-	299	1	1451	3	N	486	715	1			168
								535	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
06	14670	X	14950	-0-	280	B	-161869	1293	1	10897	2	N	2509	1900	1			716
								2760	9									
07	0	X	14152	-0-	14152	B	-147717	1237	1	10607	2	N	2098	2601	1			213
								2308	9									
08	1457	X	19528	-0-	18071	B	-129646	1300	1	10714	2	N	2086	2011	1			288
								5219	5	2295	9							
09	1410	X	19549	-0-	18139	B	-111507	1258	1	9870	2	N	1985	1926	1	2	8	345
								6237	5	2184	9							
10	1457	X	14894	-0-	13437	B	-98070	1364	1	11213	3	N	2106	2351	1			100
								2317	9									
11	1410	X	8237	-0-	6827	B	-91243	1172	1	4836	3	N	2026	1701	1			425
								2229	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
06	18630	X	13641	-0-	-4989	B	-227993	840	1	9713	3	N	2807	2867	1			184
								3088	9									
07	0	X	15079	-0-	15079	B	-212914	869	1	10326	3	N	3531	2835	1	1	8	879
								3884	9									
08	18507	X	18638	-0-	131	B	-212783	791	1	9337	3	N	3141	3867	1	1	8	152
								5055	5	3455	9							
09	15300	X	17794	-0-	2494	B	-210289	867	1	9164	3	N	3100	3136	1	2	8	114
								4353	5	3410	9							
*10	15810	X	9192	-0-	-6618	B	-210289	883	1	4981	3	N	3025	2315	1			824
								3328	9									
11	18030	X	10128	-0-	-7902	B	-210289	855	1	5860	3	N	3103	3189	1			738
								3413	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
06	4500	X	1332	-0-	-3168	B	-1119	510	1	822	9	N	747	585	1			485
07	4650	X	1581	-0-	-3069	B	-1119	496	1	278	3	N	734	702	1			517
								807	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201	B	-1119	527	1	63	2	N	512	552	1			477
								3296	5	563	9							
09	4500	X	4657	-0-	157	B	-962	510	1	504	2	N	594	731	1			340
								2990	5	653	9							
10	6226	X	7188	-0-	962	B	-0-	213	1	6237	3	N	671	653	1			358
								738	9									
11	4320	X	1100	-0-	-3220	B	-0-	65	1	309	3	N	660	553	1			465
								726	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6780	X	7471	-0-	691	B	-38533	829 1071	1 9	5571	3	N	974	1154	1	4	8	154
07	0	X	7446	-0-	7446	B	-31087	897 1101	1 9	5448	3	N	1001	717	1	2	8	436
08	7502	X	7154	-0-	-348	B	-31087	875 1055	1 9	5224	3	N	959	1015	1			380
09	7470	X	7255	-0-	-215	B	-31087	865 1049	1 9	5341	3	N	954	1126	1	5	8	203
*10	7719	X	7481	-0-	-238	B	-31087	899 1108	1 9	5474	3	N	1007	7	0	852	1	351
11	7470	X	6879	-0-	-591	B	-31087	832 979	1 9	5068	3	N	890	748	1			493

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

06	18750	X	18406	-0-	-344	B	-21534	496 2415	1 9	15495	3	N	2195	2558	1	2	8	213
07	0	X	18632	-0-	18632	B	-2902	527 2774	1 9	15331	3	N	2522	2561	1	9	8	165
08	20336	X	17762	-0-	-2574	B	-2902	527 2494	1 9	14741	3	N	2267	2288	1	1	8	143
09	18480	X	17046	-0-	-1434	B	-2902	510 2473	1 9	14063	3	N	2248	2332	1	2	8	57
10	19034	X	16808	-0-	-2226	B	-2902	527 2518	1 9	13763	3	N	2289	2241	1			105
11	18420	X	15637	-0-	-2783	B	-2902	510 2706	1 9	12421	3	N	2460	2110	1			455

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

06	6474	X	6474	-0-	-0-	B	-0-	1184 1520	1 9	3770	3	N	1382	1124	1			453
07	6785	X	6785	-0-	-0-	B	-0-	1335 1516	1 9	3934	3	N	1378	1525	1			306
08	5899	X	5899	-0-	-0-	B	-0-	1367 1269	1 9	3263	3	N	1154	1280	1			180
09	6210	X	6210	-0-	-0-	B	-0-	1323 1322	1 9	3565	3	N	1202	1069	1	3	8	310
10	5735	X	5024	-0-	-711	B	-0-	1281 1012	1 9	2731	3	N	920	1068	1			162
11	5550	X	3198	-0-	-2352	B	-0-	1092 1075	1 9	1031	3	N	977	920	1			219

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	7681	-0-	-2219 B	-114520	870	1	6349	3	N	420	376	1	1	8	172
							462	9									
07	10974	X	7374	-0-	-3600 B	-114520	892	1	6040	3	N	402	367	1	1	8	206
							442	9									
08	10974	X	6593	-0-	-4381 B	-114520	899	1	5336	3	N	325	349	1	1	8	181
							358	9									
09	10620	X	5785	-0-	-4835 B	-114520	752	1	4626	3	N	370	309	1			242
							407	9									
10	10695	X	5857	-0-	-4838 B	-114520	786	1	4764	3	N	279	195	1			326
							307	9									
11	7680	X	2446	-0-	-5234 B	-114520	215	1	2147	3	N	76	194	1			208
							84	9									

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

06	6750	X	10701	-0-	3951 B	-48992	1728	1	6890	2	N	449	571	1			513
							1589	5	494	9							
07	8432	X	5168	-0-	-3264 B	-48992	282	1	4522	2	N	310	192	1			631
							23	5	341	9							
08	8432	X	7512	-0-	-920 B	-48992	527	1	6488	2	N	452	560	1			523
							497	9									
09	8160	X	10835	-0-	2675 B	-46317	1082	1	6024	2	N	442	373	1	6	8	586
							3243	5	486	9							
*10	8432	X	9330	-0-	898 B	-45419	523	1	8268	3	N	490	565	1			511
							539	9									
11	8160	X	6521	-0-	-1639 B	-45419	345	1	5464	3	N	647	772	1			386
							712	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

06	6270	X	5770	-0-	-500 B	-0-	1194	1	4149	3	N	388	531	1			215
							427	9									
07	6479	X	5846	-0-	-633 B	-0-	1209	1	3798	3	N	763	743	1			235
							839	9									
08	6479	X	5708	-0-	-771 B	-0-	1169	1	3917	3	N	565	562	1			238
							622	9									
09	6270	X	5230	-0-	-1040 B	-0-	1155	1	3500	3	N	523	581	1	2	8	178
							575	9									
10	6479	X	5236	-0-	-1243 B	-0-	1205	1	3434	3	N	543	566	1			155
							597	9									
11	5760	X	5572	-0-	-188 B	-0-	1053	1	3936	3	N	530	555	1			130
							583	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

06	15413	X	15413	-0-	-0- B	-0-	714	1	10940	2	N	1993	1910	1	3	8	298
							1567	5	2192	9							
07	15364	X	15364	-0-	-0- B	-0-	728	1	10360	2	N	2266	2214	1	2	8	348
							1783	5	2493	9							
08	16368	X	13678	-0-	-2690 B	-0-	678	1	9375	2	N	1729	1897	1	2	8	178
							1723	5	1902	9							
09	15840	X	14162	-0-	-1678 B	-0-	690	1	9268	2	N	1927	1911	1	6	8	188
							2084	5	2120	9							
*10	17578	X	17578	-0-	-0- B	-0-	536	1	15110	3	N	1756	1624	1			320
							1932	9									
*11	22321	X	22321	-0-	-0- B	-0-	583	1	20163	3	N	1432	1444	1			308
							1575	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	510	1	2975	3	N	195	193	1			208
								215	9									
07	3999	X	3736	-0-	-263	B	-0-	527	1	3000	3	N	190	367	1			31
								209	9									
08	3999	X	3648	-0-	-351	B	-0-	527	1	2904	3	N	197	192	1			36
								217	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	787	1	2890	3	N	208	178	1			66
								229	9									
10	4345	X	4345	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	2932	3	N	157					223
								173	9									
11	3690	X	3681	-0-	-9	B	-0-	971	1	2490	3	N	200	193	1			230
								220	9									

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
06	14010	X	15058	-0-	1048	B	-10243	1020	1	13247	3	N	719	512	1			378
								791	9									
07	16895	X	15142	-0-	-1753	B	-10243	1028	1	13298	3	N	742	747	1			373
								816	9									
08	14911	X	14346	-0-	-565	B	-10243	1054	1	12498	3	N	722	772	1			323
								794	9									
09	15060	X	12017	-0-	-3043	B	-10243	1020	1	10253	3	N	676	656	1	2	8	341
								744	9									
10	15562	X	12923	-0-	-2639	B	-10243	980	1	11143	3	N	727	928	1			140
								800	9									
11	15060	X	13910	-0-	-1150	B	-10243	1020	1	12107	3	N	712	585	1			267
								783	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	4197	-0-	-5613	B	-0-	298	1	2962	3	N	852	752	1			205
								937	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	B	-0-	516	1	6181	3	N	1571	1429	1	9	8	338
								1728	9									
08	10726	X	9473	-0-	-1253	B	-0-	839	1	6694	3	N	1764	1511	1	1	8	590
								1940	9									
09	10380	X	8840	-0-	-1540	B	-0-	796	1	6555	3	N	1354	1859	1	2	8	83
								1489	9									
10	9424	X	6123	-0-	-3301	B	-0-	863	1	4361	3	N	817	800	1			100
								899	9									
11	9180	X	4462	-0-	-4718	B	-0-	784	1	3034	3	N	585	341	1			344
								644	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	4638	-0-	4638	B	4638	1058	1	2903	3	N	615	621	1			235
								677	9									
07	0	W	4625	-0-	4625	B	9263	1232	1	2756	3	N	579	573	1			241
								637	9									
08	0	W	4558	-0-	4558	B	13821	1221	1	2646	3	N	628	654	1			215
								691	9									
09	17075	X	3254	-0-	-13821	B	-0-	1086	1	1546	3	N	565	630	1	1	8	149
								622	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	1223	3	N	596	562	1			183
								656	9									
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	2294	3	N	541	508	1			216
								595	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 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
06	4595	X	4595	-0-	-0-	B	-0-	650	1	3351	3	N	540	750	1			231
								594	9									
07	5146	X	4509	-0-	-637	B	-0-	713	1	3171	3	N	568	591	1			208
								625	9									
08	5146	X	4365	-0-	-781	B	-0-	713	1	3048	3	N	549	596	1	1	8	160
								604	9									
09	4590	X	4243	-0-	-347	B	-0-	690	1	3010	3	N	494	587	1			67
								543	9									
*10	4743	X	3824	-0-	-919	B	-0-	709	1	2669	3	N	405	368	1			104
								446	9									
11	4590	X	3514	-0-	-1076	B	-0-	471	1	2567	3	N	433	354	1			183
								476	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

06	4957	X	4957	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	3059	3	N	797	734	1			293
								877	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	3154	3	N	799	944	1			148
								879	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	603	1	1572	3	N	459	371	1	1	8	235
								505	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	B	-0-	1086	1	3103	3	N	792	746	1	1	8	280
								871	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	2169	3	N	699	746	1			233
								769	9									
*11	1793	X	1793	-0-	-0-	B	-0-	543	1	1029	3	N	201	187	1			247
								221	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

06	23994	X	23994	-0-	-0-	B	-0-	500	1	20876	3	N	2380	2389	0	187	1	258
								2618	9					11	8			
07	21483	X	13462	-0-	-8021	B	-0-	501	1	11393	3	N	1425	1423	0	2	8	258
								1568	9									
08	21483	X	8170	-0-	-13313	B	-0-	471	1	6723	3	N	887	656	0	188	1	299
								976	9					2	8			
09	20790	X	3388	-0-	-17402	B	-0-	365	1	2670	3	N	321	369	1	3	8	248
								353	9									
10	21483	X	2495	-0-	-18988	B	-0-	487	1	1708	3	N	273	289	1			232
								300	9									
11	20790	X	1742	-0-	-19048	B	-0-	348	1	955	3	N	399	546	1			85
								439	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

06	46200	X	45499	-0-	-701	B	-0-	510	1	34319	3	N	9700	9072	1	15	8	1110
								10670	9									
07	64458	X	64458	-0-	-0-	B	-0-	521	1	49799	3	N	12853	13259	1	1	8	703
								14138	9									
08	43245	X	26977	-0-	-16268	B	-0-	327	1	18181	3	N	7699	7784	1	3	8	615
								8469	9									
09	41850	X	40443	-0-	-1407	B	-0-	507	1	30068	3	N	8971	8467	1	2	8	1117
								9868	9									
10	43245	X	38082	-0-	-5163	B	-0-	521	1	29291	3	N	7518	8185	1			450
								8270	9									
11	41850	X	31974	-0-	-9876	B	-0-	27705	3	4269	9	N	3881	4331	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9820	X	9820	-0-	-0- B	-0-	492	1	8480	3	N	771	943	1			346
							848	9									
07	10230	X	9738	-0-	-492 B	-0-	524	1	8397	3	N	743	752	1			337
							817	9									
08	10230	X	9682	-0-	-548 B	-0-	527	1	8354	3	N	728	754	1	1	8	310
							801	9									
09	9900	X	9212	-0-	-688 B	-0-	510	1	7924	3	N	707	574	1	1	8	442
							778	9									
10	10137	X	8839	-0-	-1298 B	-0-	628	1	7234	3	N	888	1143	1			187
							977	9									
11	9810	X	6726	-0-	-3084 B	-0-	364	1	5721	3	N	583	542	1			228
							641	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

06	13860	X	9123	-0-	-4737 B	-0-	611	1	5226	2	N	1407	1218	1	2	8	370
							1738	5	1548	9							
07	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	682	1	5875	2	N	1703	1897	1			176
							1634	5	1873	9							
08	11749	X	9379	-0-	-2370 B	-0-	643	1	5285	2	N	1467	1577	1	1	8	65
							1837	5	1614	9							
09	11370	X	7880	-0-	-3490 B	-0-	406	1	3395	2	N	1016	1008	1			73
							2961	5	1118	9							
*10	11749	X	-0-	-0-	-11749 B	-0-					N	-0-					73
*11	9750	X	-0-	-0-	-9750 B	-0-					N	-0-					73

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

06	6960	X	4984	-0-	-1976 B	-0-	864	1	3676	3	N	404	177	1			365
							444	9									
07	7192	X	5243	-0-	-1949 B	-0-	899	1	3896	3	N	407	571	1			201
							448	9									
08	6076	X	5284	-0-	-792 B	-0-	833	1	4047	3	N	367	379	1	3	8	186
							404	9									
09	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	858	1	4775	3	N	347	348	1	1	8	184
							382	9									
10	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	889	1	4398	3	N	134	189	1			129
							147	9									
11	5100	X	4874	-0-	-226 B	-0-	834	1	3443	3	N	543	389	1			283
							597	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

06	7830	X	6798	-0-	-1032 B	-0-	1068	1	5015	3	N	650	933	1			167
							715	9									
07	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	991	1	4682	3	N	648	495	1			320
							713	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	1065	1	4447	3	N	644	730	1			234
							708	9									
09	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	1060	1	3293	3	N	524	563	1	1	8	194
							576	9									
10	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	858	1	3555	3	N	584	574	1			204
							642	9									
11	4770	X	4315	-0-	-455 B	-0-	870	1	2928	3	N	470	199	1			475
							517	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7440	-0-	-0-	B	-0-	1369	1	5699	3	N	338	386	1			207
								372	9									
07	7564	X	7099	-0-	-465	B	-0-	1201	1	5540	3	N	325	380	1			152
								358	9									
08	7564	X	5184	-0-	-2380	B	-0-	1332	1	3512	3	N	309	368	1	1	8	92
								340	9									
09	7320	X	5447	-0-	-1873	B	-0-	1320	1	3823	3	N	276	191	1			177
								304	9									
10	7564	X	4581	-0-	-2983	B	-0-	1364	1	2980	3	N	215	189	1			203
								237	9									
11	7320	X	1256	-0-	-6064	B	-0-	751	1	450	3	N	50	151	1			102
								55	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

06	0	W	4902	-0-	4902	B	4902	510	1	4128	2	N	240	378	1			326
								264	9									
07	0	W	4881	-0-	4881	B	9783	527	1	4093	2	N	237	169	1			394
								261	9									
08	14490	X	4707	-0-	-9783	B	-0-	527	1	3940	2	N	218	188	1			424
								240	9									
09	4590	X	3912	-0-	-678	B	-0-	510	1	3149	2	N	230	346	1			308
								253	9									
10	4743	X	3064	-0-	-1679	B	-0-	244	1	2574	3	N	224	171	1			361
								246	9									
11	4590	X	3937	-0-	-653	B	-0-	322	1	3386	3	N	208	195	1			374
								229	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-9235					N	2	175	1	2	8	164
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-9235					N	-0-					164
08	2439	X	-0-	-0-	-2439	B	-9235					N	-0-					164
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	B	-9235					N	1	1	8			164
*10	7223	X	-0-	-0-	-7223	B	-9235					N	2878	2422	1			620
*11	0	X	1688	-0-	1688	B	-7547	43	1	1522	3	N	112					732
								123	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

06	5463	X	5463	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3652	3	N	1205	1259	1	1	8	373
								1326	9									
07	7726	X	7726	-0-	-0-	B	-0-	478	1	5567	3	N	1528	1423	1			478
								1681	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	B	-0-	527	1	8096	3	N	1600	1712	1	1	8	365
								1760	9									
09	7508	X	7508	-0-	-0-	B	-0-	482	1	5576	3	N	1318	1302	1	1	8	380
								1450	9									
10	7161	X	5565	-0-	-1596	B	-0-	43	1	4567	3	N	868	898	1			350
								955	9									
*11	10058	X	10058	-0-	-0-	B	-0-	232	1	8144	3	N	1529	1507	1			372
								1682	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16183	X	16183	-0-	-0- B	-0-	965	1	12147	3	N	2089	1499	1			789
							773	5	2298	9							
07	20777	X	20777	-0-	-0- B	-0-	1750	1	13336	3	N	1813	2140	1			462
							3697	5	1994	9							
08	23196	X	23196	-0-	-0- B	-0-	1804	1	14300	3	N	1540	1868	1	2	8	132
							5398	5	1694	9							
09	22179	X	22179	-0-	-0- B	-0-	1749	1	13128	3	N	1290	1268	1	1	8	153
							5883	5	1419	9							
*10	20770	X	4619	-0-	-16151 B	-0-	969	1	2834	3	N	742	645	1			250
							816	9									
11	20940	X	6616	-0-	-14324 B	-0-	435	1	4808	3	N	1248	1223	1			275
							1373	9									

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
06	35694	X	35694	-0-	-0- B	-0-	504	1	21236	3	N	12685	11899	1			1133
							13954	9									
07	44722	X	44722	-0-	-0- B	-0-	507	1	27077	3	N	15580	15910	1	1	8	802
							17138	9									
08	11320	X	11320	-0-	-0- B	-0-	127	1	7090	3	N	3730	4305	1	1	8	226
							4103	9									
09	10050	X	8273	-0-	-1777 B	-0-	147	1	4947	3	N	2890	2676	1			440
							3179	9									
10	48664	X	48664	-0-	-0- B	-0-	481	1	29480	3	N	17003	16088	1			1355
							18703	9									
*11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	417	1	20456	3	N	12078	13238	1			195
							13286	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11779	X	11779	-0-	-0- B	-0-	639	1	10319	3	N	746	732	1			36
							821	9									
07	T. A.		9438	-0-	9438 B	9438	580	1	8517	3	N	310	306	1			40
							341	9									
08	T. A.		8999	-0-	8999 B	18437	593	1	7903	3	N	457	445	1	9	8	43
							503	9									
09	T. A.		7391	-0-	7391 B	25828	616	1	6167	3	N	553	555	1	6	8	35
							608	9									
10	T. A.		5646	-0-	5646 B	31474	298	1	4917	3	N	392	393	1			34
							431	9									
*11	36796	X	5322	-0-	-31474 B	-0-	473	1	4501	3	N	316	304	1			46
							348	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16236	X	16236	-0-	-0- B	-0-	857	1	11258	3	N	3746	4004	1	12	8	224
							4121	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0- B	-0-	899	1	11574	3	N	4234	4182	1	2	8	274
							4657	9									
08	18600	X	17533	-0-	-1067 B	-0-	855	1	12502	3	N	3796	3989	1	1	8	80
							4176	9									
09	18000	X	14926	-0-	-3074 B	-0-	807	1	10525	3	N	3267	3036	1	4	8	307
							3594	9									
10	18600	X	13844	-0-	-4756 B	-0-	983	1	8700	3	N	3783	3674	1			416
							4161	9									
11	16980	X	15536	-0-	-1444 B	-0-	1080	1	10620	3	N	3487	3337	1			566
							3836	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	25050	X	19555	-0-	-5495	B	-0-	510 4586	1 9	14459	3	N	4169	4319	1	4	8	213
07	18266	X	18266	-0-	-0-	B	-0-	527 4397	1 9	13342	3	N	3997	3785	1			425
08	17081	X	16857	-0-	-224	B	-0-	527 4072	1 9	12258	3	N	3702	3790	1			337
09	16530	X	15971	-0-	-559	B	-0-	400 3852	1 9	11719	3	N	3502	3165	1			674
10	18802	X	18802	-0-	-0-	B	-0-	527 4491	1 9	13784	3	N	4083	4182	1			575
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	B	-0-					N	3464	3659	1			380

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
06	12414	X	12414	-0-	-0-	B	-0-	510 2607	1 9	9297	2	N	2370	2547	1	2	8	350
07	12188	X	12188	-0-	-0-	B	-0-	502 2636	1 9	9050	2	N	2396	2512	1	2	8	232
08	14446	X	11481	-0-	-2965	B	-0-	527 2366	1 9	8588	2	N	2151	2156	1			227
09	12960	X	10983	-0-	-1977	B	-0-	510 2266	1 9	8207	2	N	2060	2155	1	2	8	130
*10	13392	X	9949	-0-	-3443	B	-0-	240 1950	1 9	7759	3	N	1773	1596	1			307
*11	33304	X	33304	-0-	-0-	B	-0-	681 2798	1 9	29825	3	N	2544	2664	1			187

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
06	420	X	-0-	-0-	-420	B	-1877					N	-0-	158	1			122
07	434	X	-0-	-0-	-434	B	-1877					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1877					N	-0-					122
09	0	N	85	-0-	85	B	-1792	15 7	1 9	63	3	N	6					128
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1792					N	27220	27012	0			336
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1792					N	-0-					336

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
06	3349	X	3349	-0-	-0-	B	-0-	836 484	1 9	2029	3	N	440	549	1			378
07	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	888 550	1 9	1508	3	N	500	748	1			130
08	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	887 446	1 9	2120	3	N	405	365	1			170
09	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	870 436	1 9	1983	3	N	396	359	1	1	8	206
10	2339	X	2339	-0-	-0-	B	-0-	885 352	1 9	1102	3	N	320	376	1			150
11	2190	X	1952	-0-	-238	B	-0-	380 249	1 9	1323	3	N	226	190	1			186

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	24270	X	23520	-0-	-750	B	-0-	510	1	20000	2	N	2736	2811	1	2	8	403
								3010	9									
07	22279	X	22279	-0-	-0-	B	-0-	497	1	19057	2	N	2477	2188	1	5	8	687
								2725	9									
08	23582	X	23582	-0-	-0-	B	-0-	527	1	20255	2	N	2545	2902	1	2	8	328
								2800	9									
09	18877	X	18877	-0-	-0-	B	-0-	501	1	16069	2	N	2097	2336	1	14	8	75
								2307	9									
*10	11687	X	8823	-0-	-2864	B	-0-	232	1	7621	3	N	882	725	1			232
								970	9									
*11	20242	X	20242	-0-	-0-	B	-0-	421	1	18685	3	N	1033	1125	1			140
								1136	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

06	14760	X	11427	-0-	-3333	B	-6423	349	1	9185	3	N	1721	1270	1	1	8	623
								1893	9									
07	9909	X	16332	-0-	6423	B	-0-	527	1	13133	3	N	2429	2556	1	9	8	487
								2672	9									
08	15218	X	15218	-0-	-0-	B	-0-	527	1	12489	3	N	2002	2127	1	2	8	360
								2202	9									
09	13440	X	13213	-0-	-227	B	-0-	510	1	10497	3	N	2005	2164	1	1	8	200
								2206	9									
10	13888	X	11236	-0-	-2652	B	-0-	825	1	8084	3	N	2115	2047	1			268
								2327	9									
11	13440	X	11221	-0-	-2219	B	-0-	395	1	8527	3	N	2090	1998	1			360
								2299	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			212
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
10	0	W	51	-0-	51	B	51	51	1			N	-0-					212
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					212

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

06	24581	X	24581	-0-	-0-	B	-0-	510	1	18560	3	N	5010	5126	1	2	8	564
								5511	9									
07	23386	X	23386	-0-	-0-	B	-0-	527	1	17587	3	N	4793	4793	1			564
								5272	9									
08	22412	X	22412	-0-	-0-	B	-0-	527	1	16956	3	N	4481	4581	1			464
								4929	9									
09	22229	X	22229	-0-	-0-	B	-0-	510	1	16748	3	N	4519	4665	1			318
								4971	9									
*10	21278	X	21278	-0-	-0-	B	-0-	487	1	16321	3	N	4064	4117	1			265
								4470	9									
*11	18055	X	18055	-0-	-0-	B	-0-	510	1	15528	3	N	1834	2099	1			-0-
								2017	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4890	X	4499	-0-	-391 B	-0-	1187	1	1597	3	N	1559	1329	1			415
							1715	9									
07	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	1361	1	2683	3	N	2396	2029	1			782
							2636	9									
08	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2109	3	N	1835	2196	1	3	8	418
							2019	9									
09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	1311	1	1980	3	N	1628	1726	1	1	8	319
							1791	9									
10	5146	X	3180	-0-	-1966 B	-0-	1071	1	1009	3	N	1000	741	1			578
							1100	9									
11	4980	X	4184	-0-	-796 B	-0-	1017	1	1770	3	N	1270	1731	1			117
							1397	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	47	1	307	3	N	128	1	8			252
							141	9									
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	121	1	110	3	N	83	177	1	3	8	155
							91	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					155

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

06	21630	X	16685	-0-	-4945 B	-0-	510	1	14457	3	N	1562	1786	1	11	8	387
							1718	9									
07	17010	X	17010	-0-	-0- B	-0-	521	1	14464	3	N	1841	1992	1	13	8	223
							2025	9									
08	18197	X	15986	-0-	-2211 B	-0-	527	1	13762	3	N	1543	1505	1			261
							1697	9									
09	16680	X	15756	-0-	-924 B	-0-	510	1	13513	3	N	1575	1470	1	9	8	357
							1733	9									
*10	17236	X	8482	-0-	-8754 B	-0-	1017	1	5533	3	N	1756	1771	1			342
							1932	9									
*11	18396	X	18396	-0-	-0- B	-0-	16298	3	2098	9	N	1907	1994	1			255

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

06	11723	X	11723	-0-	-0- B	-0-	510	1	10875	3	N	307	376	1	1	8	245
							338	9									
07	11394	X	11394	-0-	-0- B	-0-	510	1	10541	3	N	312	387	1			170
							343	9									
08	11780	X	11254	-0-	-526 B	-0-	527	1	10218	3	N	463	341	1			292
							509	9									
09	11400	X	8894	-0-	-2506 B	-0-	420	1	8378	3	N	87	131	1	1	8	247
							96	9									
*10	11780	X	10798	-0-	-982 B	-0-	527	1	9986	3	N	259	284	1			222
							285	9									
11	11400	X	5396	-0-	-6004 B	-0-	5102	3	294	9	N	267	379	1			110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 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
06	11190 X	7373	-0-	-3817 B	-0-	510	1	4553	3	N	2100	1855	1	11	8	522
						2310	9									
07	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	473	1	2666	3	N	1349	1524	1	2	8	345
						1484	9									
08	12555 X	6748	-0-	-5807 B	-0-	470	1	4265	3	N	1830	1835	1	2	8	338
						2013	9									
09	12150 X	2147	-0-	-10003 B	-0-	266	1	1228	3	N	594	441	1	6	8	485
						653	9									
*10	12555 X	1153	-0-	-11402 B	-0-	285	1	609	3	N	235	458	1			262
						259	9									
11	7380 X	83	-0-	-7297 B	-0-	55	1	28	9	N	25					287

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

06	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	449	1	5424	2	N	618	722	1			243
						2575	5	680	9							
07	11551 X	11551	-0-	-0- B	-0-	527	1	6008	2	N	734	565	1			412
						4209	5	807	9							
08	9504 X	9504	-0-	-0- B	-0-	504	1	5514	2	N	671	567	1	1	8	515
						2748	5	738	9							
09	9061 X	9061	-0-	-0- B	-0-	510	1	5317	2	N	648	936	1			227
						2521	5	713	9							
*10	7440 X	5623	-0-	-1817 B	-0-	4852	3	771	9	N	701	828	1			100
11	7200 X	7187	-0-	-13 B	-0-	6541	3	646	9	N	587	355	1			332

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

06	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	443	1	4680	2	N	441	771	1			148
						485	9									
07	7285 X	4906	-0-	-2379 B	-0-	282	1	4274	2	N	318	156	1			310
						350	9									
08	7369 X	7369	-0-	-0- B	-0-	527	1	6307	2	N	486	569	1			227
						535	9									
09	7050 X	7040	-0-	-10 B	-0-	510	1	6034	2	N	451	386	1			292
						496	9									
10	8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	451	1	7253	3	N	471	574	1			189
						518	9									
11	7050 X	6901	-0-	-149 B	-0-	359	1	6037	3	N	459	337	1			311
						505	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

06	27870 X	17249	-0-	-10621 B	-0-	510	1	13683	3	N	2778	2709	1	4	8	449
						3056	9									
07	18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	527	1	14535	3	N	2884	2688	1	7	8	638
						3172	9									
08	19035 X	19035	-0-	-0- B	-0-	527	1	15438	3	N	2791	3092	1	1	8	336
						3070	9									
09	16135 X	16135	-0-	-0- B	-0-	504	1	12924	3	N	2461	2536	1	12	8	249
						2707	9									
*10	15051 X	15051	-0-	-0- B	-0-	527	1	11940	3	N	2349	2339	1			259
						2584	9									
*11	13654 X	13654	-0-	-0- B	-0-	97	1	11101	3	N	2233	1998	1			494
						2456	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	W	1476	-0-	1476 B	-21113	506	1	970	9	N	882	905	1	2	8	305
07	0	W	12790	-0-	12790 B	-8323	484	1	11548	2	N	689	573	1			421
							758	9									
08	3645	X	10256	-0-	6611 B	-1712	519	1	8988	2	N	681	713	1	2	8	387
							749	9									
09	8491	X	10203	-0-	1712 B	-0-	510	1	8945	2	N	680	580	1			487
							748	9									
*10	12555	X	12118	-0-	-437 B	-0-	387	1	10718	3	N	921	967	1			441
							1013	9									
11	12150	X	10612	-0-	-1538 B	-0-	366	1	9110	3	N	1033	949	1			525
							1136	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

06	15360	X	14855	-0-	-505 B	-0-	510	1	13517	3	N	753	1091	1	1	8	217
							828	9									
07	14632	X	14632	-0-	-0- B	-0-	501	1	13306	3	N	750	760	1			207
							825	9									
08	13717	X	13717	-0-	-0- B	-0-	527	1	12411	3	N	708	558	1			357
							779	9									
09	12684	X	12684	-0-	-0- B	-0-	510	1	11405	3	N	699	583	1			473
							769	9									
10	11935	X	10668	-0-	-1267 B	-0-	347	1	9529	3	N	720	970	1			223
							792	9									
11	11550	X	10695	-0-	-855 B	-0-	383	1	9495	3	N	743	704	1			262
							817	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

06	840	X	7817	-0-	6977 B	-51413	408	1	6692	3	N	652	891	1			218
							717	9									
07	868	X	10000	-0-	9132 B	-42281	469	1	8747	3	N	713	768	1			163
							784	9									
08	8091	X	10440	-0-	2349 B	-39932	527	1	9071	3	N	765	573	1			355
							842	9									
09	7830	X	9664	-0-	1834 B	-38098	510	1	8336	3	N	744	755	1	1	8	343
							818	9									
10	8308	X	4459	-0-	-3849 B	-38098	846	1	2940	3	N	612	766	1			189
							673	9									
11	8040	X	10570	-0-	2530 B	-35568	1033	1	8737	3	N	727	583	1			333
							800	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

06	16379	X	16379	-0-	-0- B	-0-	510	1	15154	3	N	650	577	1	2	8	429
							715	9									
07	15399	X	15399	-0-	-0- B	-0-	510	1	14203	3	N	624	777	1	2	8	274
							686	9									
08	15748	X	14941	-0-	-807 B	-0-	527	1	13763	3	N	592	570	1			296
							651	9									
09	15240	X	12839	-0-	-2401 B	-0-	471	1	11751	3	N	561	488	1	1	8	368
							617	9									
10	15748	X	14041	-0-	-1707 B	-0-	527	1	12888	3	N	569	714	1			223
							626	9									
11	15240	X	12717	-0-	-2523 B	-0-	504	1	11540	3	N	612	580	1			255
							673	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20400	X	15359	-0-	-5041 B	-0-	510	1	9614	3	N	4759	5278	1	2	8	346
							5235	9									
07	14315	X	14315	-0-	-0- B	-0-	511	1	9120	3	N	4258	4413	1	3	8	188
							4684	9									
08	15531	X	13902	-0-	-1629 B	-0-	527	1	8461	3	N	4467	4506	1	1	8	148
							4914	9									
09	15030	X	11015	-0-	-4015 B	-0-	444	1	6719	3	N	3502	3513	1	2	8	135
							3852	9									
*10	15531	X	9981	-0-	-5550 B	-0-	427	1	6047	3	N	3188	274	0	2507	1	542
							3507	9									
*11	21535	X	21535	-0-	-0- B	-0-	476	1	14637	3	N	5838	5834	0	483	1	63
							6422	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

06	9420	X	8980	-0-	-440 B	-0-	1204	1	6978	3	N	725	562	1			360
							798	9									
07	9889	X	9230	-0-	-659 B	-0-	1133	1	7335	3	N	693	763	1			290
							762	9									
08	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	1121	1	7093	3	N	657	576	1			371
							723	9									
09	9570	X	7687	-0-	-1883 B	-0-	1117	1	5904	3	N	605	554	1	1	8	421
							666	9									
10	9796	X	8138	-0-	-1658 B	-0-	1240	1	6185	3	N	648	761	1			308
							713	9									
11	8970	X	6221	-0-	-2749 B	-0-	1120	1	4512	3	N	535	515	1			328
							589	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

06	64577	X	64577	-0-	-0- B	-0-	510	1	58779	4	N	4807	5091	1	8	8	368
							5288	9									
07	58440	X	58440	-0-	-0- B	-0-	513	1	53045	4	N	4438	4618	1	1	8	187
							4882	9									
08	82032	X	82032	-0-	-0- B	-0-	527	1	75679	4	N	5296	4948	1	10	8	525
							5826	9									
09	61024	X	61024	-0-	-0- B	-0-	474	1	10257	3	N	4066	4286	1	3	8	302
							45820	4	4473	9							
10	58714	X	58714	-0-	-0- B	-0-	527	1	53641	3	N	4133	4268	1			167
							4546	9									
*11	50585	X	50585	-0-	-0- B	-0-	510	1	46145	3	N	3573	3167	1			573
							3930	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

06	5250	X	2674	-0-	-2576 B	-0-	870	1	1573	3	N	210	191	1			134
							231	9									
07	3100	X	2436	-0-	-664 B	-0-	890	1	1329	3	N	197	174	1			157
							217	9									
08	3100	X	2519	-0-	-581 B	-0-	888	1	1430	3	N	183	186	1			154
							201	9									
09	2970	X	1877	-0-	-1093 B	-0-	835	1	825	3	N	197	193	1	1	8	157
							217	9									
10	2790	X	1037	-0-	-1753 B	-0-	827	1	94	3	N	105	189	1			73
							116	9									
11	2670	X	1032	-0-	-1638 B	-0-	665	1	266	3	N	92					165
							101	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25260 X	18311	-0-	-6949 B	-0-	510	1	14957	3	N	2585	2263	1	2	8	557
						2844	9									
07	19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	527	1	15576	3	N	2724	3108	1	3	8	170
						2996	9									
08	20708 X	18626	-0-	-2082 B	-0-	523	1	15351	3	N	2502	2292	1	2	8	378
						2752	9									
09	20040 X	16599	-0-	-3441 B	-0-	510	1	13593	3	N	2269	2503	1	2	8	142
						2496	9									
10	19685 X	15431	-0-	-4254 B	-0-	525	1	12717	3	N	1990	1994	1			138
						2189	9									
11	18480 X	13681	-0-	-4799 B	-0-	486	1	10797	3	N	2180	1815	1			503
						2398	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42299 X	42299	-0-	-0- B	-0-	510	1	38601	3	N	2898	2672	1	5	8	512
						3188	9									
07	35247 X	26009	-0-	-9238 B	-0-	510	1	23318	3	N	1983	2184	1			311
						2181	9									
08	35247 X	25252	-0-	-9995 B	-0-	527	1	22514	3	N	2010	2249	1			72
						2211	9									
09	34110 X	20418	-0-	-13692 B	-0-	504	1	17790	3	N	1931	1722	1	1	8	280
						2124	9									
10	35247 X	31062	-0-	-4185 B	-0-	527	1	27603	3	N	2665	249	0	2608	1	88
						2932	9									
11	34110 X	26522	-0-	-7588 B	-0-	510	1	23648	3	N	2149	1774	1			463
						2364	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20220 X	10787	-0-	-9433 B	-0-	510	1	7564	3	N	2466	2195	1	3	8	543
						2713	9									
07	10493 X	10493	-0-	-0- B	-0-	527	1	7377	3	N	2354	2432	1	1	8	464
						2589	9									
08	14942 X	8886	-0-	-6056 B	-0-	467	1	6119	3	N	2091	2305	1			250
						2300	9									
09	12960 X	10017	-0-	-2943 B	-0-	448	1	7031	3	N	2307	2329	1	1	8	227
						2538	9									
*10	12090 X	6731	-0-	-5359 B	-0-	383	1	4470	3	N	1707	1841	1			93
						1878	9									
11	10800 X	9068	-0-	-1732 B	-0-	439	1	6011	3	N	2380	1841	1			632
						2618	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 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
06	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	1323	1	9485	3	N	523	374	1	1	8	318
						575	9									
07	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9514	3	N	517	573	1			262
						569	9									
08	11201 X	11201	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9282	3	N	502	558	1	1	8	205
						552	9									
09	12592 X	12592	-0-	-0- B	-0-	1269	1	10789	3	N	485	386	1	1	8	303
						534	9									
10	12054 X	12054	-0-	-0- B	-0-	1346	1	10167	3	N	492	570	1			225
						541	9									
*11	11980 X	11980	-0-	-0- B	-0-	1307	1	10193	3	N	436	298	1			363
						480	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	19740	X	17204	-0-	-2536 B	-0-	510	1	15066	3	N	1480	1524	1	1	8	173
							1628	9									
07	16661	X	16661	-0-	-0- B	-0-	527	1	14572	3	N	1420	1102	1	1	8	490
							1562	9									
08	19282	X	15119	-0-	-4163 B	-0-	499	1	13244	3	N	1251	1430	1	1	8	310
							1376	9									
09	17940	X	15170	-0-	-2770 B	-0-	468	1	13061	3	N	1492	1585	1	4	8	213
							1641	9									
*10	17763	X	15589	-0-	-2174 B	-0-	522	1	13559	3	N	1371	1399	1			185
							1508	9									
11	17190	X	14209	-0-	-2981 B	-0-	510	1	12260	3	N	1308	1363	1			130
							1439	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

06	19166	X	19166	-0-	-0- B	-0-	510	1	16796	4	N	1691	1934	1	2	8	294
							1860	9									
07	15235	X	15235	-0-	-0- B	-0-	527	1	13221	4	N	1352	1284	1	1	8	361
							1487	9									
08	18011	X	11720	-0-	-6291 B	-0-	525	1	9642	4	N	1412	1272	1	2	8	499
							1553	9									
09	17430	X	17175	-0-	-255 B	-0-	492	1	2493	3	N	1183	1218	1	1	8	463
							12889	4	1301	9							
10	18011	X	17721	-0-	-290 B	-0-	527	1	15927	3	N	1152	1421	1			194
							1267	9									
*11	17841	X	17841	-0-	-0- B	-0-	496	1	16071	3	N	1158	1158	1			194
							1274	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

06	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-					396
07	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					396
08	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	4					400
09	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	356	1	2746	3	N	463	385	1			478
							509	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	450	1	2109	3	N	399	735	1			142
							439	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	368	309	1			201

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	54	3	8			356
07	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	3	188	1	3	8	168
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			168
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
*11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	68	1	69	3	N	12					180
							13	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5515	X	5515	-0-	-0- B	-0-	870	1	4487	3	N	144	195	1			216
							158	9									
07	5425	X	4534	-0-	-891 B	-0-	857	1	3549	3	N	116					332
							128	9									
08	5425	X	4286	-0-	-1139 B	-0-	841	1	3314	3	N	119	193	1			258
							131	9									
09	5250	X	4952	-0-	-298 B	-0-	863	1	3926	3	N	148	151	1			255
							163	9									
10	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	3726	1	2873	3	N	113	183	1			185
							124	9									
*11	10816	X	10816	-0-	-0- B	-0-	3360	1	7246	3	N	191	183	1			193
							210	9									

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10174	X	10174	-0-	-0- B	-0-	1204	1	8224	3	N	678	576	1			555
							746	9									
07	6928	X	6928	-0-	-0- B	-0-	1241	1	4974	3	N	648	763	1			440
							713	9									
08	8917	X	8917	-0-	-0- B	-0-	1208	1	7016	3	N	630	733	1			337
							693	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4855	3	N	600	721	1	1	8	215
							660	9									
10	6604	X	6604	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4712	3	N	593	546	1			262
							652	9									
*11	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	1122	1	4496	3	N	595	559	1			298
							655	9									

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
06	6210	X	4512	-0-	-1698 B	-0-	1234	1	3104	3	N	158	182	1			228
							174	9									
07	6417	X	4360	-0-	-2057 B	-0-	1354	1	2822	3	N	167	190	1			205
							184	9									
08	5208	X	4381	-0-	-827 B	-0-	1343	1	2884	3	N	140	190	1			155
							154	9									
09	4830	X	4066	-0-	-764 B	-0-	1129	1	2782	3	N	141	144	1			152
							155	9									
10	4991	X	4561	-0-	-430 B	-0-	1351	1	3058	3	N	138	188	1			102
							152	9									
11	4500	X	3128	-0-	-1372 B	-0-	943	1	2052	3	N	121					223
							133	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	7134	-0-	-1536 B	-0-	1131	1	4922	3	N	983	945	1			494
							1081	9									
07	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4399	3	N	952	1308	1			138
							1047	9									
08	6683	X	6683	-0-	-0- B	-0-	1166	1	4504	3	N	921	755	1	1	8	303
							1013	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	1126	1	3787	3	N	649	763	1			189
							714	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	1202	1	3980	3	N	1121	1141	1			169
							1233	9									
*11	5309	X	5309	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3374	3	N	819	567	1			421
							901	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	3843	-0-	-2997 B	-0-	1050	1	2135	3	N	598	589	1	1	8	387
							658	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	1096	1	2352	3	N	616	815	1			188
							678	9									
08	4061	X	3919	-0-	-142 B	-0-	1334	1	1956	3	N	572	564	1	1	8	195
							629	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	1320	1	2066	3	N	517	443	1	1	8	268
							569	9									
10	4061	X	3763	-0-	-298 B	-0-	1274	1	1914	3	N	523	573	1			218
							575	9									
*11	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	1270	1	2276	3	N	509	564	1			163
							560	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9714	X	9714	-0-	-0- B	-0-	449	1	5619	2	N	996	1084	1			347
							2550	5	1096	9							
07	11749	X	11749	-0-	-0- B	-0-	527	1	5807	2	N	1001	1115	1			233
							4314	5	1101	9							
08	9771	X	9771	-0-	-0- B	-0-	521	1	5370	2	N	953	762	1	1	8	423
							2832	5	1048	9							
09	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	510	1	5141	2	N	816	947	1			292
							2554	5	898	9							
*10	5859	X	2847	-0-	-3012 B	-0-	794	1	1202	3	N	774	941	1			125
							851	9									
11	5670	X	3534	-0-	-2136 B	-0-	216	1	2621	3	N	634	354	1			405
							697	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46097	X	46097	-0-	-0- B	-0-	489	1	39473	3	N	5577	5205	1	12	8	643
							6135	9									
07	40731	X	40731	-0-	-0- B	-0-	514	1	35081	3	N	4669	5108	1	4	8	200
							5136	9									
08	33382	X	33382	-0-	-0- B	-0-	522	1	28841	3	N	3654	3636	1			218
							4019	9									
09	31170	X	24648	-0-	-6522 B	-0-	426	1	21151	3	N	2792	2568	1	5	8	437
							3071	9									
10	32209	X	17445	-0-	-14764 B	-0-	445	1	14846	3	N	1958	2183	1			212
							2154	9									
11	31170	X	12090	-0-	-19080 B	-0-	264	1	10294	3	N	1393	1293	1			312
							1532	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	4954	-0-	-2576 B	-0-	466	1	1451	2	N	543	922	1			344
							2440	5	597	9							
07	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	527	1	4179	2	N	824	767	1			401
							7147	5	906	9							
08	12600	X	12600	-0-	-0- B	-0-	527	1	3299	2	N	640	755	1			286
							8070	5	704	9							
09	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	504	1	2978	2	N	607	570	1			323
							7824	5	668	9							
*10	6045	X	3748	-0-	-2297 B	-0-	391	1	2708	3	N	590	563	1			350
							649	9									
11	5850	X	3164	-0-	-2686 B	-0-	295	1	2261	3	N	553	545	1			358
							608	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 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
06	49230	X	40522	-0-	-8708 B	-0-	510	1	34273	3	N	5217	4942	1	2	8	562
							5739	9									
07	49509	X	49509	-0-	-0- B	-0-	527	1	42337	3	N	6041	6185	1	1	8	417
							6645	9									
08	43359	X	43359	-0-	-0- B	-0-	387	1	37461	3	N	5010	4829	1	1	8	597
							5511	9									
09	55475	X	55475	-0-	-0- B	-0-	510	1	48220	3	N	6132	6147	1			582
							6745	9									
10	47643	X	47643	-0-	-0- B	-0-	527	1	41394	3	N	5202	5335	1			449
							5722	9									
11	39750	X	21417	-0-	-18333 B	-0-	361	1	18616	3	N	2218	2667	1			-0-
							2440	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 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	12424	X	12424	-0-	-0- B	-0-	470	1	5822	2	N	813	915	1			608
							5238	5	894	9							
07	9808	X	9808	-0-	-0- B	-0-	470	1	5883	2	N	671	1002	1			277
							2717	5	738	9							
08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	527	1	5837	2	N	717	758	1	1	8	235
							818	5	789	9							
09	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	508	1	4233	2	N	600	530	1	3	8	302
							1303	5	660	9							
*10	5828	X	5546	-0-	-282 B	-0-	229	1	4605	3	N	647	824	1			125
							712	9									
11	5640	X	3964	-0-	-1676 B	-0-	253	1	3117	3	N	540	378	1			287
							594	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12356	X	12356	-0-	-0- B	-0-	470	1	5782	2	N	892	1662	1			132
							5123	5	981	9							
07	14258	X	14258	-0-	-0- B	-0-	506	1	7266	2	N	840	865	1			107
							5562	5	924	9							
08	14318	X	14318	-0-	-0- B	-0-	527	1	7051	2	N	893	777	1	1	8	222
							5758	5	982	9							
09	11875	X	11875	-0-	-0- B	-0-	508	1	5139	2	N	833	836	1	2	8	217
							5312	5	916	9							
*10	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	510	1	5461	3	N	842	847	1			212
							926	9									
11	6510	X	5128	-0-	-1382 B	-0-	634	1	3692	3	N	729	626	1			315
							802	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25084	X	25084	-0-	-0- B	-0-	508	1	18236	3	N	3532	152	0	3805	1	287
							2455	4	3885	9			6	8			
07	20455	X	20455	-0-	-0- B	-0-	480	1	18195	3	N	1618	1645	0	167	1	92
							1780	9					1	8			
08	21747	X	21747	-0-	-0- B	-0-	526	1	17603	3	N	3289	3276	0	5	8	100
							3618	9									
09	17130	X	15302	-0-	-1828 B	-0-	390	1	12621	3	N	2083	2084	0	1	8	98
							2291	9									
*10	20892	X	20892	-0-	-0- B	-0-	526	1	17271	3	N	2814	2864	0			48
							3095	9									
*11	17170	X	17170	-0-	-0- B	-0-	494	1	14158	3	N	2289	2289	0			48
							2518	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

06	9210	X	8110	-0-	-1100 B	-0-	1103	1	6447	3	N	509	499	1			243
							560	9									
07	9331	X	5814	-0-	-3517 B	-0-	1093	1	4202	3	N	472	372	1			343
							519	9									
08	9331	X	8145	-0-	-1186 B	-0-	1192	1	6348	3	N	550	739	1	1	8	153
							605	9									
09	9030	X	7852	-0-	-1178 B	-0-	1212	1	5994	3	N	587	381	1	1	8	358
							646	9									
10	9331	X	8357	-0-	-974 B	-0-	1240	1	6557	3	N	509	554	1			313
							560	9									
11	8100	X	7631	-0-	-469 B	-0-	1200	1	5897	3	N	485	376	1			422
							534	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	12	5	8			310
07	8773	X	-0-	-0-	-8773 B	-0-					N	3	3	8			310
08	8773	X	-0-	-0-	-8773 B	-0-					N	10	10	8			310
09	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	1	1	8			310
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	190	1			120
*11	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	68	1	74	3	N	10					130
							11	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

06	4770	X	4540	-0-	-230 B	-0-	855	1	3422	3	N	239	186	1	3	8	312
							263	9									
07	4929	X	4524	-0-	-405 B	-0-	884	1	3394	3	N	224	384	1			152
							246	9									
08	4929	X	4391	-0-	-538 B	-0-	899	1	3249	3	N	221	191	1			182
							243	9									
09	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	870	1	3051	3	N	209	193	1	3	8	195
							230	9									
*10	4743	X	4167	-0-	-576 B	-0-	899	1	3046	3	N	202	194	1			203
							222	9									
11	4530	X	4160	-0-	-370 B	-0-	846	1	3086	3	N	207	270	1			140
							228	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	30660	X	22287	-0-	-8373 B	-0-	510	1	19173	3	N	2367	2565	1	2	8	424
							2604	9									
07	21835	X	21835	-0-	-0- B	-0-	527	1	18799	3	N	2281	2206	1			499
							2509	9									
08	21700	X	20684	-0-	-1016 B	-0-	527	1	17771	3	N	2169	2378	1			290
							2386	9									
09	21000	X	19460	-0-	-1540 B	-0-	510	1	16692	3	N	2053	1783	1			560
							2258	9									
10	21700	X	17991	-0-	-3709 B	-0-	508	1	15401	3	N	1893	1918	1			535
							2082	9									
11	21000	X	15764	-0-	-5236 B	-0-	510	1	14148	3	N	1005	1540	1			-0-
							1106	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					238
07	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	1	175	1	1	8	63
08	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	13	13	8			63
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			63
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	45	1	46	3	N	17					80
							19	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

06	19583	X	19583	-0-	-0- B	-0-	509	1	18129	3	N	859	763	1	3	8	361
							945	9									
07	19437	X	17759	-0-	-1678 B	-0-	505	1	16588	3	N	605	753	1	1	8	212
							666	9									
08	19437	X	16000	-0-	-3437 B	-0-	527	1	14911	3	N	511	566	1			157
							562	9									
09	18810	X	16353	-0-	-2457 B	-0-	460	1	15134	3	N	690	574	1	1	8	272
							759	9									
*10	19437	X	14963	-0-	-4474 B	-0-	526	1	13773	3	N	604	656	1			220
							664	9									
11	18810	X	12766	-0-	-6044 B	-0-	510	1	11684	3	N	520	582	1			158
							572	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

06	27571	X	27571	-0-	-0- B	-0-	510	1	20736	3	N	3308	157	0	3263	1	113
							2686	4	3639	9			2	8			
07	27888	X	27888	-0-	-0- B	-0-	522	1	24268	3	N	2816	2804	0			125
							3098	9									
08	21452	X	21234	-0-	-218 B	-0-	451	1	18216	3	N	2334	871	0	1107	1	480
							2567	9					1	8			
09	23096	X	23096	-0-	-0- B	-0-	491	1	19856	3	N	2499	2204	0	694	1	80
							2749	9					1	8			
10	21452	X	21364	-0-	-88 B	-0-	524	1	18098	3	N	2493	2493	0			80
							2742	9									
11	20760	X	18507	-0-	-2253 B	-0-	473	1	15646	3	N	2171	2171	0			80
							2388	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12980	X	12980	-0-	-0- B	-0-	510	1	11899	3	N	519	532	1	1	8	244
							571	9									
07	13144	X	12870	-0-	-274 B	-0-	510	1	11795	3	N	514	542	1			216
							565	9									
08	13144	X	12678	-0-	-466 B	-0-	527	1	11627	3	N	476	558	1			134
							524	9									
09	12720	X	4510	-0-	-8210 B	-0-	188	1	4117	3	N	186					320
							205	9									
10	13144	X	9337	-0-	-3807 B	-0-	317	1	8540	3	N	436	488	1			268
							480	9									
11	12720	X	11993	-0-	-727 B	-0-	504	1	10936	3	N	503	583	1			188
							553	9									

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	7841	X	7841	-0-	-0- B	-0-	1318	1	5614	3	N	826	843	1			278
							909	9									
07	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	1346	1	6269	3	N	808	926	1			160
							889	9									
08	7440	X	7050	-0-	-390 B	-0-	1232	1	5018	3	N	727	564	1			323
							800	9									
09	7200	X	6920	-0-	-280 B	-0-	1320	1	4809	3	N	719	730	1	1	8	311
							791	9									
10	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	1364	1	5316	3	N	768	970	1			109
							845	9									
11	7200	X	6957	-0-	-243 B	-0-	1297	1	4916	3	N	676	383	1			402
							744	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41520	X	31704	-0-	-9816 B	-0-	510	1	27862	3	N	3029	3062	1	3	8	374
							3332	9									
07	37936	X	37936	-0-	-0- B	-0-	527	1	33798	3	N	3283	3544	1	1	8	112
							3611	9									
08	38561	X	38561	-0-	-0- B	-0-	505	1	34807	3	N	2954	2772	1	1	8	293
							3249	9									
09	32142	X	32142	-0-	-0- B	-0-	510	1	28694	3	N	2671	2471	1			493
							2938	9									
10	32085	X	29708	-0-	-2377 B	-0-	527	1	26385	3	N	2542	2792	1			243
							2796	9									
11	31050	X	12490	-0-	-18560 B	-0-	291	1	11192	3	N	915	1158	1			-0-
							1007	9									

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31740	X	23686	-0-	-8054 B	-0-	510	1	20457	3	N	2472	2509	1	2	8	388
							2719	9									
07	24398	X	24398	-0-	-0- B	-0-	527	1	21140	3	N	2483	2603	1			268
							2731	9									
08	24087	X	23243	-0-	-844 B	-0-	514	1	20266	3	N	2239	2266	1	1	8	240
							2463	9									
09	23310	X	21906	-0-	-1404 B	-0-	510	1	18968	3	N	2207	1925	1			522
							2428	9									
10	24087	X	20210	-0-	-3877 B	-0-	514	1	17490	3	N	2005	2290	1			237
							2206	9									
11	23310	X	16469	-0-	-6841 B	-0-	468	1	14965	3	N	942	1179	1			-0-
							1036	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8430	X	6537	-0-	-1893 B	-0-	1047	1	4670	3	N	745	1123	1			185
							820	9									
07	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	1247	1	4844	3	N	697	684	1			198
							767	9									
08	7196	X	7196	-0-	-0- B	-0-	1191	1	5261	3	N	676	567	1			307
							744	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4859	3	N	716	812	1	1	8	210
							788	9									
10	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	1111	1	4916	3	N	667	757	1			120
							734	9									
*11	6270	X	6270	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4375	3	N	632	377	1			375
							695	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33930	X	33238	-0-	-692 B	-0-	510	1	30802	3	N	1751	2086	1	3	8	367
							1926	9									
07	27776	X	26271	-0-	-1505 B	-0-	510	1	24070	3	N	1537	1310	1	1	8	593
							1691	9									
08	27776	X	24810	-0-	-2966 B	-0-	527	1	22677	3	N	1460	1863	1	1	8	189
							1606	9									
09	26880	X	13371	-0-	-13509 B	-0-	416	1	12126	3	N	754	555	1			388
							829	9									
10	27776	X	11165	-0-	-16611 B	-0-	527	1	9840	3	N	725	945	1			168
							798	9									
11	26880	X	11142	-0-	-15738 B	-0-	502	1	9771	3	N	790	772	1			186
							869	9									

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 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	40264	X	40264	-0-	-0- B	-0-	510	1	32485	4	N	6608	6733	1	1	8	324
							7269	9									
07	41145	X	41145	-0-	-0- B	-0-	527	1	33388	4	N	6573	6415	1			482
							7230	9									
08	51430	X	51430	-0-	-0- B	-0-	527	1	42943	4	N	7236	7028	1	7	8	683
							7960	9									
09	42468	X	42468	-0-	-0- B	-0-	474	1	7133	3	N	5676	5690	1	2	8	667
							28617	4	6244	9							
10	40389	X	40389	-0-	-0- B	-0-	527	1	33810	3	N	5502	5874	1			295
							6052	9									
*11	35068	X	35068	-0-	-0- B	-0-	510	1	29205	3	N	4866	4329	1			832
							5353	9									

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6418	X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183	1	4671	3	N	513	395	1			483
							564	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402 B	-0-	1168	1	4238	3	N	497	711	1			269
							547	9									
08	6355	X	5941	-0-	-414 B	-0-	1072	1	4360	3	N	463	461	1			271
							509	9									
09	6150	X	5883	-0-	-267 B	-0-	1209	1	4154	3	N	473	378	1	2	8	364
							520	9									
10	6355	X	6125	-0-	-230 B	-0-	1240	1	4383	3	N	456	577	1			243
							502	9									
11	6150	X	5571	-0-	-579 B	-0-	1200	1	3884	3	N	443	375	1			311
							487	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	13470	X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510	1	8588	3	N	788	910	1	2	8	225
							867	9									
07	10013	X	9403	-0-	-610 B	-0-	510	1	8111	3	N	711	703	1			233
							782	9									
08	10013	X	8871	-0-	-1142 B	-0-	512	1	7572	3	N	715	707	1	3	8	238
							787	9									
09	9690	X	7055	-0-	-2635 B	-0-	394	1	6055	3	N	551	329	1			460
							606	9									
*10	10013	X	8684	-0-	-1329 B	-0-	527	1	7407	3	N	682	863	1			279
							750	9									
11	9690	X	7454	-0-	-2236 B	-0-	479	1	6289	3	N	624	110	0	530	1	263
							686	9									

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

06	8670	X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510	1	3486	3	N	1360	1397	1			387
							1496	9									
07	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	527	1	3417	3	N	1387	1262	1			512
							1526	9									
08	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	527	1	3231	3	N	1251	1438	1			325
							1376	9									
09	0	W	5018	-0-	5018 B	5018	493	1	3176	3	N	1226	1199	1			352
							1349	9									
*10	0	W	4452	-0-	4452 B	9470	701	1	2598	3	N	1048	1072	1			328
							1153	9									
11	0	W	6064	-0-	6064 B	15534	1306	1	3296	3	N	1329	897	1			760
							1462	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

06	15904	X	15904	-0-	-0- B	-0-	487	1	12399	3	N	2744	3494	1			215
							3018	9									
07	14755	X	14755	-0-	-0- B	-0-	498	1	11459	3	N	2544	2566	1			193
							2798	9									
08	17577	X	13395	-0-	-4182 B	-0-	527	1	10391	3	N	2252	1952	1	1	8	492
							2477	9									
09	17010	X	12186	-0-	-4824 B	-0-	510	1	9410	3	N	2060	1916	1	1	8	635
							2266	9									
10	17577	X	11708	-0-	-5869 B	-0-	727	1	8873	3	N	1916	2354	1			197
							2108	9									
11	15900	X	10003	-0-	-5897 B	-0-	344	1	7623	3	N	1851	1510	1			538
							2036	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

06	5460	X	4476	-0-	-984 B	-0-	510	1	2786	3	N	1073	1240	1			246
							1180	9									
07	5642	X	4497	-0-	-1145 B	-0-	527	1	2756	3	N	1104	906	1			444
							1214	9									
08	5642	X	4089	-0-	-1553 B	-0-	527	1	2403	3	N	1054	1078	1	1	8	419
							1159	9									
09	5070	X	4244	-0-	-826 B	-0-	494	1	2617	3	N	1030	1165	1			284
							1133	9									
10	5146	X	2614	-0-	-2532 B	-0-	427	1	1294	3	N	812	693	1			403
							893	9									
*11	5820	X	5820	-0-	-0- B	-0-	1279	1	3154	3	N	1261	1068	1			596
							1387	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43860	X	39356	-0-	-4504 B	-0-	478	1	26505	3	N	11248	11294	1	1	8	88
							12373	9									
07	0	W	11711	-0-	11711 B	11711	290	1	7675	3	N	3405	3493	1			-0-
							3746	9									
08	0	W	49702	-0-	49702 B	61413	244	1	33497	3	N	14510	14292	1	2	8	216
							15961	9									
09	0	W	42210	-0-	42210 B	103623	637	1	32170	3	N	8548	8746	1			18
							9403	9									
*10	0	W	51401	-0-	51401 B	155024	267	1	35983	3	N	13774	13353	1			439
							15151	9									
11	0	W	57768	-0-	57768 B	212792	46568	3	11200	9	N	10182	10621	1			-0-

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 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
06	17220	X	15720	-0-	-1500 B	-0-	510	1	11254	2	N	3058	3386	1			147
							592	5	3364	9							
07	18290	X	18290	-0-	-0- B	-0-	527	1	11335	2	N	2848	2682	1			313
							3295	5	3133	9							
08	8742	X	4128	-0-	-4614 B	-0-	129	1	2572	2	N	564	801	1	1	8	75
							807	5	620	9							
09	8460	X	16	-0-	-8444 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1	8			75
							1	9									
*10	8742	X	382	-0-	-8360 B	-0-	321	3	61	9	N	55					130
11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					N	-0-					130

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47085	X	47085	-0-	-0- B	-0-	708	1	34841	3	N	10487	10657	1			359
							11536	9									
07	42067	X	36904	-0-	-5163 B	-0-	681	1	26554	3	N	8790	8895	1			254
							9669	9									
08	42067	X	28519	-0-	-13548 B	-0-	109	1	20591	3	N	7108	7343	1	1	8	18
							7819	9									
09	40710	X	35073	-0-	-5637 B	-0-	114	1	24898	3	N	9146	8763	1	26	8	375
							10061	9									
*10	42067	X	36371	-0-	-5696 B	-0-	140	1	26071	3	N	9236	9492	1			119
							10160	9									
*11	49148	X	49148	-0-	-0- B	-0-	115	1	34749	3	N	12985	1987	0	10911	1	206
							14284	9									

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0- B	147954					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	147954					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	147954					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	147954					N	-0-					-0-
10	0		4943	-0-	4943 B	152897	746	1	2745	3	N	1320	945	1			375
							1452	9									
11	0		7255	-0-	7255 B	160152	712	1	5430	3	N	1012	959	1			428
							1113	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10862 03/26/2014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	40649	-0-	40649 B	297043	505	1	27726	3	N	11289	11249	1	17	8	700
						12418	9									
07	14B2 EXT	38487	-0-	38487 B	335530	527	1	27575	3	N	9441	9899	1	10	8	232
						10385	9									
08	14B2 EXT	28896	-0-	28896 B	364426	357	1	20474	3	N	7332	7366	1	4	8	194
						8065	9									
09	14B2 EXT	7958	-0-	7958 B	372384	232	1	5265	3	N	2237	2086	1	2	8	343
						2461	9									
*10	14B2 EXT	11500	-0-	11500 B	383884	149	1	7896	3	N	3141	3264	1			220
						3455	9									
11	14B2 EXT	5050	-0-	5050 B	388934	88	1	4360	3	N	547	555	1			212
						602	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

06	11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	306	1	4133	3	N	6263	6353	1	82	8	66
						6889	9									
07	8215 X	-0-	-0-	-8215 B	-0-					N	-0-					66
08	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					66
09	24270 X	-0-	-0-	-24270 B	-0-					N	23	23	8			66
10	25079 X	1719	-0-	-23360 B	-0-	5	1	1603	3	N	101	90	1			77
						111	9									
11	11340 X	7125	-0-	-4215 B	-0-	103	1	6752	3	N	245	238	1	3	8	80
						270	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

06	38100 X	13486	-0-	-24614 B	-0-	12906	3	580	9	Y	527	320	0	213	1	79
07	DLQ G-10	12529	-0-	12529 B	12529	11698	3	831	9	Y	755	263	0	444	1	127
08	DLQ G-10	11037	-0-	11037 B	23566	10551	3	486	9	Y	442	216	0	251	1	102
09	DLQ G-10	9719	-0-	9719 B	33285	9221	3	498	9	Y	453	209	0	251	1	95
10	41970 X	8685	-0-	-33285 B	-0-	8325	3	360	9	Y	327	200	0	125	1	97
11	13500 X	7627	-0-	-5873 B	-0-	7283	3	344	9	Y	313	152	0	178	1	80

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

06	63990 X	33582	-0-	-30408 B	-0-	32485	3	1097	9	Y	997	798	0	204	1	128
07	DLQ G-10	28531	-0-	28531 B	28531	27769	3	762	9	Y	693	628	0	99	1	94
08	DLQ G-10	27084	-0-	27084 B	55615	26269	3	815	9	Y	741	533	0	156	1	146
09	DLQ G-10	24003	-0-	24003 B	79618	23093	3	910	9	Y	827	523	0	290	1	160
10	102768 X	23150	-0-	-79618 B	-0-	22407	3	743	9	Y	675	532	0	145	1	158
11	33570 X	20145	-0-	-13425 B	-0-	19412	3	733	9	Y	666	405	0	256	1	163

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48480	X	23313	-0-	-25167 B	-0-	22662	3	651	9	Y	592	557	0	35	1	67
07	50034	X	21924	-0-	-28110 B	-0-	21342	3	582	9	Y	529	477	0	47	1	72
08	36456	X	19607	-0-	-16849 B	-0-	19105	3	502	9	Y	456	391	0	56	1	81
09	35280	X	17372	-0-	-17908 B	-0-	16906	3	466	9	Y	424	383	0	51	1	71
10	27435	X	15826	-0-	-11609 B	-0-	15374	3	452	9	Y	411	369	0	31	1	82
11	23310	X	14071	-0-	-9239 B	-0-	13675	3	396	9	Y	360	283	0	76	1	83

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

06	36540	X	19124	-0-	-17416 B	-0-	18369	3	755	9	Y	686	450	0	216	1	99
07	37696	X	16864	-0-	-20832 B	-0-	16187	3	677	9	Y	615	365	0	254	1	95
08	28365	X	15189	-0-	-13176 B	-0-	14778	3	411	9	Y	374	301	0	99	1	69
09	27450	X	13923	-0-	-13527 B	-0-	13463	3	460	9	Y	418	303	0	107	1	77
10	21824	X	12781	-0-	-9043 B	-0-	12408	3	373	9	Y	339	297	0	49	1	70
11	19110	X	12565	-0-	-6545 B	-0-	12207	3	358	9	Y	325	248	0	72	1	75

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

06	177180	X	29911	-0-	-147269 B	-0-	28361	3	1550	9	Y	1409	699	0	718	1	228
07	71796	X	26953	-0-	-44843 B	-0-	25524	3	1429	9	Y	1299	573	0	742	1	212
08	52328	X	23859	-0-	-28469 B	-0-	22873	3	986	9	Y	896	468	0	438	1	202
09	48330	X	21189	-0-	-27141 B	-0-	20142	3	1047	9	Y	952	456	0	501	1	197
10	36332	X	19035	-0-	-17297 B	-0-	18288	3	747	9	Y	679	439	0	244	1	193
11	29910	X	17300	-0-	-12610 B	-0-	16457	3	843	9	Y	766	340	0	420	1	199

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

06	19620	X	10951	-0-	-8669 B	-0-	9889	3	1062	9	N	965	965	1			-0-
07	20274	X	10360	-0-	-9914 B	-0-	9292	3	1068	9	N	971	971	1			-0-
*08	8743	X	8743	-0-	-0- B	-0-	7794	3	949	9	N	863	863	1			-0-
*09	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	6754	3	673	9	N	612	612	1			-0-
10	12648	X	7450	-0-	-5198 B	-0-	6798	3	652	9	N	593	593	1			-0-
11	10950	X	5873	-0-	-5077 B	-0-	5319	3	554	9	N	504	504	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

06	11970	X	10494	-0-	-1476 B	-0-	8072	3	2422	9	Y	2202	2202	1			-0-
07	12369	X	9869	-0-	-2500 B	-0-	7506	3	2363	9	Y	2148	2147	1	1	8	-0-
08	12369	X	7843	-0-	-4526 B	-0-	5980	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
09	11460	X	-0-	-0-	-11460 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	11036	X	7221	-0-	-3815 B	-0-	5202	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-
*11	19758	X	19758	-0-	-0- B	-0-	14404	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

06	12914	X	12914	-0-	-0- B	-0-	11023	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
07	12958	X	4442	-0-	-8516 B	-0-	3837	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
08	12958	X	1415	-0-	-11543 B	-0-	1209	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	12900	X	6402	-0-	-6498 B	-0-	5445	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
10	13330	X	10864	-0-	-2466 B	-0-	9251	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
11	12900	X	10904	-0-	-1996 B	-0-	9387	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

06	14820 X	10736	-0-	-4084	B	-0-	9566	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
07	14570 X	13073	-0-	-1497	B	-0-	11728	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
08	14570 X	13046	-0-	-1524	B	-0-	11696	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
09	13290 X	11174	-0-	-2116	B	-0-	10031	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
10	13082 X	11742	-0-	-1340	B	-0-	10497	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
11	12660 X	7353	-0-	-5307	B	-0-	6592	3	761	9	Y	692	692	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

06	11580 X	10291	-0-	-1289	B	-0-	9909	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	14818 X	9741	-0-	-5077	B	-0-	9444	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
08	14818 X	9137	-0-	-5681	B	-0-	8749	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
09	14340 X	8906	-0-	-5434	B	-0-	8580	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
10	12214 X	9256	-0-	-2958	B	-0-	8930	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
11	10290 X	8482	-0-	-1808	B	-0-	8182	3	300	9	Y	273	273	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

06	12361 X	12361	-0-	-0-	B	-0-	11629	3	732	9	N	665	665	1			-0-
07	12351 X	12351	-0-	-0-	B	-0-	11680	3	671	9	N	610	610	1			-0-
08	12603 X	12603	-0-	-0-	B	-0-	11945	3	658	9	N	598	598	1			-0-
09	11714 X	11714	-0-	-0-	B	-0-	11176	3	538	9	N	489	489	1			-0-
10	12867 X	12867	-0-	-0-	B	-0-	12237	3	630	9	N	573	573	1			-0-
*11	6093 X	6093	-0-	-0-	B	-0-	5740	3	353	9	N	321	321	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

06	22410 X	-0-	-0-	-22410	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	39305 X	39305	-0-	-0-	B	-0-	29866	3	9439	9	Y	8581	8572	1	9	8	-0-
08	33209 X	33209	-0-	-0-	B	-0-	25370	3	7839	9	Y	7126	7126	1			-0-
09	25191 X	25191	-0-	-0-	B	-0-	19122	3	6069	9	Y	5517	5517	1			-0-
10	22280 X	22280	-0-	-0-	B	-0-	16712	3	5568	9	Y	5062	5062	1			-0-
*11	19773 X	19773	-0-	-0-	B	-0-	14780	3	4993	9	Y	4539	4539	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

06	11160 X	8175	-0-	-2985	B	-0-	7759	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	10633 X	9998	-0-	-635	B	-0-	9576	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
08	11014 X	11014	-0-	-0-	B	-0-	10587	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
09	10290 X	10067	-0-	-223	B	-0-	9682	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	10013 X	9234	-0-	-779	B	-0-	8865	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
11	10650 X	8320	-0-	-2330	B	-0-	7960	3	360	9	Y	327	327	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

06	9690 X	7917	-0-	-1773	B	-0-	7587	3	330	9	N	300	300	1			-0-
07	10013 X	6300	-0-	-3713	B	-0-	5970	3	330	9	N	300	300	1			-0-
08	9858 X	7212	-0-	-2646	B	-0-	6914	3	298	9	N	271	271	1			-0-
09	9180 X	7829	-0-	-1351	B	-0-	7544	3	285	9	N	259	259	1			-0-
10	9207 X	7714	-0-	-1493	B	-0-	7422	3	292	9	N	265	265	1			-0-
11	7920 X	7818	-0-	-102	B	-0-	7523	3	295	9	N	268	268	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490 X	10033	-0-	-1457 B	-0-	9728 3	305 9	Y	277	277 1		-0-
07	14105 X	9940	-0-	-4165 B	-0-	9626 3	314 9	Y	285	285 1		-0-
08	12338 X	9673	-0-	-2665 B	-0-	9361 3	312 9	Y	284	284 1		-0-
09	10920 X	8936	-0-	-1984 B	-0-	8602 3	334 9	Y	304	304 1		-0-
10	10354 X	9358	-0-	-996 B	-0-	9002 3	356 9	Y	324	324 1		-0-
11	10020 X	9596	-0-	-424 B	-0-	9263 3	333 9	Y	303	303 1		-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

06	12360 X	9990	-0-	-2370 B	-0-	8729 3	1261 9	Y	1146	1146 1		-0-
07	12462 X	9980	-0-	-2482 B	-0-	8752 3	1228 9	Y	1116	1116 1		-0-
08	11439 X	9873	-0-	-1566 B	-0-	8709 3	1164 9	Y	1058	1058 1		-0-
09	10830 X	9331	-0-	-1499 B	-0-	8297 3	1034 9	Y	940	940 1		-0-
10	10695 X	9530	-0-	-1165 B	-0-	8442 3	1088 9	Y	989	989 1		-0-
11	9990 X	9414	-0-	-576 B	-0-	8330 3	1084 9	Y	985	985 1		-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

06	22890 X	21095	-0-	-1795 B	-0-	18581 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-
07	23157 X	21541	-0-	-1616 B	-0-	18911 3	2630 9	Y	2391	2391 1		-0-
08	23157 X	21046	-0-	-2111 B	-0-	18613 3	2433 9	Y	2212	2212 1		-0-
09	21990 X	19496	-0-	-2494 B	-0-	17388 3	2108 9	Y	1916	1915 1	1 8	-0-
10	22196 X	20027	-0-	-2169 B	-0-	17827 3	2200 9	Y	2000	2000 1		-0-
11	21090 X	18911	-0-	-2179 B	-0-	16824 3	2087 9	Y	1897	1897 1		-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

06	8640 X	8041	-0-	-599 B	-0-	7670 3	371 9	N	337	337 1		-0-
07	9207 X	7925	-0-	-1282 B	-0-	7576 3	349 9	N	317	317 1		-0-
08	9207 X	7462	-0-	-1745 B	-0-	7142 3	320 9	N	291	291 1		-0-
09	8910 X	7000	-0-	-1910 B	-0-	6689 3	311 9	N	283	283 1		-0-
10	8711 X	6920	-0-	-1791 B	-0-	6615 3	305 9	N	277	277 1		-0-
11	8040 X	6548	-0-	-1492 B	-0-	6204 3	344 9	N	313	313 1		-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

06	6480 X	5547	-0-	-933 B	-0-	5006 3	541 9	Y	492	492 1		-0-
07	6696 X	5855	-0-	-841 B	-0-	5310 3	545 9	Y	495	495 1		-0-
08	6696 X	5402	-0-	-1294 B	-0-	4893 3	509 9	Y	463	463 1		-0-
09	6090 X	5068	-0-	-1022 B	-0-	4587 3	481 9	Y	437	437 1		-0-
10	5983 X	4763	-0-	-1220 B	-0-	4326 3	437 9	Y	397	397 1		-0-
11	5670 X	5060	-0-	-610 B	-0-	4585 3	475 9	Y	432	432 1		-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

06	14340 X	12457	-0-	-1883 B	-0-	11714 3	743 9	Y	675	675 1		-0-
07	14818 X	12309	-0-	-2509 B	-0-	11594 3	715 9	Y	650	650 1		-0-
08	13764 X	12502	-0-	-1262 B	-0-	11820 3	682 9	Y	620	620 1		-0-
09	12810 X	11565	-0-	-1245 B	-0-	10874 3	691 9	Y	628	628 1		-0-
10	12958 X	8670	-0-	-4288 B	-0-	7802 3	868 9	Y	789	789 1		-0-
11	12450 X	11869	-0-	-581 B	-0-	11139 3	730 9	Y	664	664 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

06	46740 X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938 3	4777 9	Y	4343	4343 1		-0-
07	26474 X	16688	-0-	-9786 B	-0-	12313 3	4375 9	Y	3977	3976 1	1 8	-0-
08	26474 X	14704	-0-	-11770 B	-0-	10725 3	3979 9	Y	3617	3617 1		-0-
09	25620 X	14312	-0-	-11308 B	-0-	10709 3	3603 9	Y	3275	3273 1	2 8	-0-
10	23312 X	14102	-0-	-9210 B	-0-	10684 3	3418 9	Y	3107	3107 1		-0-
11	19710 X	13048	-0-	-6662 B	-0-	9973 3	3075 9	Y	2795	2795 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18780	X	18537	-0-	-243 B	-0-	13517	3	5020	9	Y	4564	4564	1			-0-
07	27342	X	18519	-0-	-8823 B	-0-	13517	3	5002	9	Y	4547	4547	1			-0-
08	27342	X	17616	-0-	-9726 B	-0-	13000	3	4616	9	Y	4196	4196	1			-0-
09	20670	X	15897	-0-	-4773 B	-0-	11801	3	4096	9	Y	3724	3724	1			-0-
10	20243	X	15726	-0-	-4517 B	-0-	11691	3	4035	9	Y	3668	3668	1			-0-
11	18540	X	14435	-0-	-4105 B	-0-	10743	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

06	20276	X	20276	-0-	-0- B	-0-	16555	3	3721	9	Y	3383	3383	1			-0-
07	27063	X	20387	-0-	-6676 B	-0-	16778	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
08	25141	X	19543	-0-	-5598 B	-0-	16135	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
09	23670	X	17721	-0-	-5949 B	-0-	14612	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
10	22785	X	17863	-0-	-4922 B	-0-	14645	3	3218	9	Y	2925	2925	1			-0-
11	20280	X	16361	-0-	-3919 B	-0-	13288	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

06	16200	X	14294	-0-	-1906 B	-0-	11150	3	3144	9	Y	2858	2858	1			-0-
07	19623	X	14926	-0-	-4697 B	-0-	11358	3	3568	9	Y	3244	3244	1			-0-
08	19623	X	14398	-0-	-5225 B	-0-	11105	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
09	16830	X	12484	-0-	-4346 B	-0-	9665	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
10	17391	X	13166	-0-	-4225 B	-0-	10302	3	2864	9	Y	2604	2604	1			-0-
11	14430	X	14007	-0-	-423 B	-0-	11048	3	2959	9	Y	2690	2690	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

06	4830	X	4017	-0-	-813 B	-0-	3751	3	266	9	N	242	242	1			-0-
07	4929	X	4088	-0-	-841 B	-0-	3836	3	252	9	N	229	229	1			-0-
08	4929	X	3686	-0-	-1243 B	-0-	3414	3	272	9	N	247	247	1			-0-
09	4770	X	3354	-0-	-1416 B	-0-	3061	3	293	9	N	266	266	1			-0-
10	4619	X	3501	-0-	-1118 B	-0-	3197	3	304	9	N	276	276	1			-0-
*11	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	3909	3	297	9	N	270	270	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

06	44340	X	41507	-0-	-2833 B	-0-	30718	3	10789	9	Y	9808	9808	1			-0-
07	43524	X	34307	-0-	-9217 B	-0-	25577	3	8730	9	Y	7936	7936	1			-0-
08	40796	X	18746	-0-	-22050 B	-0-	14042	3	4704	9	Y	4276	4276	1			-0-
09	41520	X	-0-	-0-	-41520 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	42904	X	12511	-0-	-30393 B	-0-	9246	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-
11	41520	X	23779	-0-	-17741 B	-0-	17566	3	6213	9	Y	5648	5648	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

06	12300	X	9858	-0-	-2442 B	-0-	9214	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
07	11532	X	10089	-0-	-1443 B	-0-	9419	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	10819	X	9814	-0-	-1005 B	-0-	9194	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
09	10140	X	8811	-0-	-1329 B	-0-	8293	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
10	10478	X	8711	-0-	-1767 B	-0-	8161	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
11	9870	X	6789	-0-	-3081 B	-0-	6288	3	501	9	Y	455	455	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

06	20100	X	16261	-0-	-3839 B	-0-	14475	3	1786	9	Y	1624	1624	1			-0-
07	17825	X	15517	-0-	-2308 B	-0-	14210	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
08	17825	X	13781	-0-	-4044 B	-0-	12688	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	19726	X	19726	-0-	-0- B	-0-	16140	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
11	16260	X	-0-	-0-	-16260 B	-0-					Y	-0-					-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
06	9360	X	7537	-0-	-1823 B	-0-	7239	3	298	9	N	271	271	1			-0-
07	9672	X	7730	-0-	-1942 B	-0-	7442	3	288	9	N	262	262	1			-0-
08	9641	X	7182	-0-	-2459 B	-0-	6893	3	289	9	N	263	263	1			-0-
09	7830	X	6255	-0-	-1575 B	-0-	5979	3	276	9	N	251	251	1			-0-
10	7874	X	6433	-0-	-1441 B	-0-	6171	3	262	9	N	238	238	1			-0-
11	7530	X	6221	-0-	-1309 B	-0-	5971	3	250	9	N	227	227	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

06	12990	X	10100	-0-	-2890 B	-0-	9960	3	140	9	N	127	127	1			-0-
07	13423	X	10136	-0-	-3287 B	-0-	10000	3	136	9	N	124	124	1			-0-
08	11904	X	9588	-0-	-2316 B	-0-	9457	3	131	9	N	119	119	1			-0-
09	11070	X	9188	-0-	-1882 B	-0-	9058	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	11067	X	9137	-0-	-1930 B	-0-	9001	3	136	9	N	124	124	1			-0-
11	10110	X	7623	-0-	-2487 B	-0-	7492	3	131	9	N	119	119	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

06	7350	X	5345	-0-	-2005 B	-0-	4972	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
07	7595	X	7468	-0-	-127 B	-0-	6996	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
08	7595	X	7175	-0-	-420 B	-0-	6754	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
09	6990	X	6252	-0-	-738 B	-0-	5871	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	7471	X	6092	-0-	-1379 B	-0-	5708	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
11	7230	X	5803	-0-	-1427 B	-0-	5430	3	373	9	Y	339	339	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

06	45120	X	16348	-0-	-28772 B	-0-	14421	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
07	46624	X	44878	-0-	-1746 B	-0-	39873	3	5005	9	Y	4550	4550	1			-0-
08	46624	X	38648	-0-	-7976 B	-0-	34578	3	4070	9	Y	3700	3700	1			-0-
09	44310	X	34132	-0-	-10178 B	-0-	30543	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
10	44888	X	33043	-0-	-11845 B	-0-	29524	3	3519	9	Y	3199	3199	1			-0-
11	43440	X	31133	-0-	-12307 B	-0-	27787	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

06	5490	X	3747	-0-	-1743 B	-0-	3569	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	5673	X	3586	-0-	-2087 B	-0-	3451	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
08	5673	X	3488	-0-	-2185 B	-0-	3268	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
09	4140	X	3274	-0-	-866 B	-0-	3024	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
10	3875	X	3644	-0-	-231 B	-0-	3483	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
11	3750	X	3746	-0-	-4 B	-0-	3625	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

06	33870	X	28776	-0-	-5094 B	-0-	25483	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
07	28598	X	28598	-0-	-0- B	-0-	25426	3	3172	9	Y	2884	2883	1	1	8	-0-
08	27409	X	27409	-0-	-0- B	-0-	24411	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
09	24937	X	24937	-0-	-0- B	-0-	22222	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
10	22972	X	22972	-0-	-0- B	-0-	20416	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-
*11	5018	X	5018	-0-	-0- B	-0-	4373	3	645	9	Y	586	586	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

06	46830	X	33744	-0-	-13086 B	-0-	27786	3	5958	9	Y	5416	5416	1			-0-
07	39773	X	32987	-0-	-6786 B	-0-	27332	3	5655	9	Y	5141	5136	1	5	8	-0-
08	39773	X	19798	-0-	-19975 B	-0-	16494	3	3304	9	Y	3004	3004	1			-0-
09	38490	X	7042	-0-	-31448 B	-0-	5654	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
10	37448	X	35645	-0-	-1803 B	-0-	29213	3	6432	9	Y	5847	5847	1			-0-
11	33750	X	28436	-0-	-5314 B	-0-	23409	3	5027	9	Y	4570	4570	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
06	9090	X	7376	-0-	-1714 B	-0-	7270	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	9393	X	7337	-0-	-2056 B	-0-	7232	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	8990	X	6997	-0-	-1993 B	-0-	6903	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	8160	X	6588	-0-	-1572 B	-0-	6502	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	8091	X	6701	-0-	-1390 B	-0-	6615	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
11	7380	X	6179	-0-	-1201 B	-0-	6070	3	109	9	Y	99	99	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	9935	-0-	-925 B	-0-	9439	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	12400	X	9859	-0-	-2541 B	-0-	9311	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
08	12400	X	9077	-0-	-3323 B	-0-	8639	3	438	9	Y	398	397	1	1	8	-0-
09	12000	X	8090	-0-	-3910 B	-0-	7673	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
10	11377	X	8075	-0-	-3302 B	-0-	7636	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	9930	X	7265	-0-	-2665 B	-0-	6850	3	415	9	Y	377	377	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21042	X	21042	-0-	-0- B	-0-	18257	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
07	28520	X	20774	-0-	-7746 B	-0-	18210	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	28520	X	20012	-0-	-8508 B	-0-	17699	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
09	23520	X	18626	-0-	-4894 B	-0-	16490	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
10	22568	X	18953	-0-	-3615 B	-0-	16722	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-
11	21030	X	17303	-0-	-3727 B	-0-	15255	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40530	X	26894	-0-	-13636 B	-0-	21214	3	5680	9	Y	5164	5164	1			-0-
07	29698	X	26105	-0-	-3593 B	-0-	20695	3	5410	9	Y	4918	4918	1			-0-
08	29698	X	24469	-0-	-5229 B	-0-	19505	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
09	28740	X	19380	-0-	-9360 B	-0-	15484	3	3896	9	Y	3542	3542	1			-0-
10	29698	X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	26880	X	5298	-0-	-21582 B	-0-	4074	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4258	-0-	-2132 B	-0-	4092	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
07	5549	X	4005	-0-	-1544 B	-0-	3854	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	5239	X	3843	-0-	-1396 B	-0-	3656	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
09	4740	X	3559	-0-	-1181 B	-0-	3398	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
10	4619	X	3141	-0-	-1478 B	-0-	2974	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
11	4260	X	3375	-0-	-885 B	-0-	3221	3	154	9	Y	140	140	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	6876	-0-	-1794 B	-0-	6570	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
07	10695	X	7988	-0-	-2707 B	-0-	7666	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	9641	X	7676	-0-	-1965 B	-0-	7386	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
09	8370	X	6728	-0-	-1642 B	-0-	6482	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	7998	X	6786	-0-	-1212 B	-0-	6525	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
11	7740	X	6398	-0-	-1342 B	-0-	6123	3	275	9	Y	250	250	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23760	X	18965	-0-	-4795 B	-0-	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1			-0-
07	21917	X	19098	-0-	-2819 B	-0-	15531	3	3567	9	Y	3243	3243	1			-0-
08	21917	X	18411	-0-	-3506 B	-0-	15032	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
09	20610	X	17473	-0-	-3137 B	-0-	14262	3	3211	9	Y	2919	2919	1			-0-
10	20677	X	17832	-0-	-2845 B	-0-	14502	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
11	18960	X	17208	-0-	-1752 B	-0-	14014	3	3194	9	Y	2904	2904	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
06	14660 X	14660	-0-	-0-	B	-0-	13674	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
07	16647 X	15021	-0-	-1626	B	-0-	14062	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	16990 X	16990	-0-	-0-	B	-0-	15835	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
09	16110 X	14835	-0-	-1275	B	-0-	13926	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
10	15965 X	13334	-0-	-2631	B	-0-	12525	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
11	16440 X	13469	-0-	-2971	B	-0-	12632	3	837	9	Y	761	761	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

06	17010 X	12000	-0-	-5010	B	-0-	10976	3	1024	9	N	931	931	1			-0-
07	15717 X	11576	-0-	-4141	B	-0-	10723	3	853	9	N	775	775	1			-0-
08	14880 X	11122	-0-	-3758	B	-0-	10373	3	749	9	N	681	681	1			-0-
09	13440 X	10372	-0-	-3068	B	-0-	9653	3	719	9	N	654	654	1			-0-
10	13082 X	9905	-0-	-3177	B	-0-	9180	3	725	9	N	659	659	1			-0-
11	12000 X	9393	-0-	-2607	B	-0-	8775	3	618	9	N	562	562	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

06	19530 X	16475	-0-	-3055	B	-0-	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	18507 X	17131	-0-	-1376	B	-0-	13955	3	3176	9	Y	2887	2887	1			-0-
08	18507 X	17550	-0-	-957	B	-0-	14549	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
09	17910 X	4643	-0-	-13267	B	-0-	3894	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
10	18507 X	5012	-0-	-13495	B	-0-	4035	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
*11	42430 X	42430	-0-	-0-	B	-0-	34662	3	7768	9	Y	7062	7062	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

06	20755 X	20755	-0-	-0-	B	-0-	17231	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
07	24335 X	20740	-0-	-3595	B	-0-	17274	3	3466	9	Y	3151	3151	1			-0-
08	24335 X	5518	-0-	-18817	B	-0-	4607	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
09	23490 X	-0-	-0-	-23490	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	22692 X	13460	-0-	-9232	B	-0-	10605	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-
11	20760 X	18006	-0-	-2754	B	-0-	14208	3	3798	9	Y	3453	3453	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

06	4398 X	4398	-0-	-0-	B	-0-	4376	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182	B	-0-	3642	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3968 X	3364	-0-	-604	B	-0-	3351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	4410 X	3173	-0-	-1237	B	-0-	3159	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	4557 X	3004	-0-	-1553	B	-0-	2991	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	4410 X	2460	-0-	-1950	B	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

06	7950 X	6133	-0-	-1817	B	-0-	5838	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
07	7750 X	6087	-0-	-1663	B	-0-	5812	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
08	7378 X	5790	-0-	-1588	B	-0-	5517	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
09	6660 X	5419	-0-	-1241	B	-0-	5166	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
10	6572 X	5449	-0-	-1123	B	-0-	5208	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
11	6120 X	5109	-0-	-1011	B	-0-	4866	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

06	18058 X	18058	-0-	-0-	B	-0-	13728	3	4330	9	Y	3936	3936	1			-0-
07	18011 X	14851	-0-	-3160	B	-0-	11298	3	3553	9	Y	3230	3230	1			-0-
08	27187 X	11970	-0-	-15217	B	-0-	9125	3	2845	9	Y	2586	2586	1			-0-
09	26310 X	9433	-0-	-16877	B	-0-	7210	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
10	27187 X	6331	-0-	-20856	B	-0-	4845	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
11	18060 X	-0-	-0-	-18060	B	-0-					Y	-0-					-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
06	14940	X	10908	-0-	-4032 B	-0-	9457	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
07	13516	X	10984	-0-	-2532 B	-0-	9594	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
08	12927	X	11005	-0-	-1922 B	-0-	9696	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
09	11760	X	9958	-0-	-1802 B	-0-	8808	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
10	11687	X	9968	-0-	-1719 B	-0-	8736	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
11	10920	X	9024	-0-	-1896 B	-0-	7854	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

06	8790	X	7726	-0-	-1064 B	-0-	7587	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	8866	X	7884	-0-	-982 B	-0-	7702	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
08	8401	X	7549	-0-	-852 B	-0-	7320	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
09	8130	X	7101	-0-	-1029 B	-0-	6863	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	8246	X	6964	-0-	-1282 B	-0-	6745	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
11	7740	X	6498	-0-	-1242 B	-0-	6266	3	232	9	Y	211	211	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

06	23250	X	8711	-0-	-14539 B	-0-	7709	3	1002	9	Y	911	911	1			-0-
07	13919	X	8215	-0-	-5704 B	-0-	7306	3	909	9	Y	826	825	1	1	8	-0-
08	13919	X	7860	-0-	-6059 B	-0-	6922	3	938	9	Y	853	852	1	1	8	-0-
09	11400	X	6490	-0-	-4910 B	-0-	5811	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10	10292	X	6609	-0-	-3683 B	-0-	5971	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
11	8700	X	6082	-0-	-2618 B	-0-	5468	3	614	9	Y	558	558	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

06	7500	X	7077	-0-	-423 B	-0-	6244	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0- B	-0-	6270	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0- B	-0-	5405	3	777	9	Y	706	706	1			-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0- B	-0-	5372	3	718	9	Y	653	652	1	1	8	-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0- B	-0-	1443	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
11	990	X	589	-0-	-401 B	-0-	504	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

06	27330	X	23197	-0-	-4133 B	-0-	19401	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-
07	25668	X	22309	-0-	-3359 B	-0-	18717	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
08	24738	X	21491	-0-	-3247 B	-0-	17882	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
09	23190	X	20682	-0-	-2508 B	-0-	17405	3	3277	9	Y	2979	2979	1			-0-
10	23963	X	19788	-0-	-4175 B	-0-	16572	3	3216	9	Y	2924	2924	1			-0-
11	23190	X	20274	-0-	-2916 B	-0-	17120	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

06	7530	X	4552	-0-	-2978 B	-0-	4419	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	7161	X	5628	-0-	-1533 B	-0-	5460	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	6820	X	4559	-0-	-2261 B	-0-	4436	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	6270	X	5615	-0-	-655 B	-0-	5466	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	6014	X	3326	-0-	-2688 B	-0-	3226	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
*11	5935	X	5935	-0-	-0- B	-0-	5725	3	210	9	Y	191	191	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

06	8070	X	7485	-0-	-585 B	-0-	7222	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
07	8308	X	7519	-0-	-789 B	-0-	7185	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
08	7440	X	6769	-0-	-671 B	-0-	6531	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
09	7500	X	6211	-0-	-1289 B	-0-	6051	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
10	7750	X	6138	-0-	-1612 B	-0-	5972	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
11	7500	X	5606	-0-	-1894 B	-0-	5443	3	163	9	Y	148	148	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	13650 X	11346	-0-	-2304 B	-0-	10922	3	424	9	N	385	385	1			-0-
07	12772 X	11232	-0-	-1540 B	-0-	10845	3	387	9	N	352	352	1			-0-
08	12772 X	10659	-0-	-2113 B	-0-	10306	3	353	9	N	321	321	1			-0-
09	11850 X	9885	-0-	-1965 B	-0-	9555	3	330	9	N	300	300	1			-0-
10	11780 X	9737	-0-	-2043 B	-0-	9408	3	329	9	N	299	299	1			-0-
11	11340 X	9243	-0-	-2097 B	-0-	8920	3	323	9	N	294	294	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

06	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5891	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7471 X	4686	-0-	-2785 B	-0-	4597	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	7471 X	5257	-0-	-2214 B	-0-	5190	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	7230 X	5604	-0-	-1626 B	-0-	5539	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	7316 X	5702	-0-	-1614 B	-0-	5637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	5970 X	5105	-0-	-865 B	-0-	5043	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

06	5190 X	4462	-0-	-728 B	-0-	4323	3	50	4	N	81	188	1			100
						89	9									
07	DLQ G-10	4496	-0-	4496 B	4496	4399	3	12	4	N	77					177
						85	9									
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923 B	9419	4803	3	12	4	N	98	175	1			100
						108	9									
09	13616 X	4197	-0-	-9419 B	-0-	4107	3	10	4	N	73					173
						80	9									
10	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4069	3	59	9	N	54	182	1			45
11	4770 X	3954	-0-	-816 B	-0-	3888	3	13	4	N	48					93
						53	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

06	6870 X	4467	-0-	-2403 B	-0-	4416	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	6882 X	4522	-0-	-2360 B	-0-	4472	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5456 X	4115	-0-	-1341 B	-0-	4065	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	5010 X	4176	-0-	-834 B	-0-	4126	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4836 X	3993	-0-	-843 B	-0-	3950	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4470 X	3538	-0-	-932 B	-0-	3493	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

06	24600 X	21482	-0-	-3118 B	-0-	17632	3	3850	9	Y	3500	3500	1			-0-
07	23281 X	19910	-0-	-3371 B	-0-	16406	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
08	24242 X	18076	-0-	-6166 B	-0-	14974	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
09	23460 X	15555	-0-	-7905 B	-0-	12807	3	2748	9	Y	2498	2498	1			-0-
10	24242 X	16465	-0-	-7777 B	-0-	13521	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
11	21480 X	8424	-0-	-13056 B	-0-	6874	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

06	38460 X	34627	-0-	-3833 B	-0-	26715	3	7912	9	Y	7193	7193	1			-0-
07	34027 X	34027	-0-	-0- B	-0-	26434	3	7593	9	Y	6903	6902	1	1	8	-0-
08	32953 X	32088	-0-	-865 B	-0-	25080	3	7008	9	Y	6371	6371	1			-0-
09	31890 X	27491	-0-	-4399 B	-0-	21522	3	5969	9	Y	5426	5426	1			-0-
10	32953 X	11021	-0-	-21932 B	-0-	8334	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
11	31890 X	31230	-0-	-660 B	-0-	23956	3	7274	9	Y	6613	6613	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39420 X	16237	-0-	-23183 B	-0-	11721	3	4516	9	Y	4105	4105	1			-0-
07	59909 X	59909	-0-	-0- B	-0-	44217	3	15692	9	Y	14265	14265	1			-0-
08	31062 X	28682	-0-	-2380 B	-0-	21015	3	7667	9	Y	6970	6970	1			-0-
09	30060 X	25499	-0-	-4561 B	-0-	18622	3	6877	9	Y	6252	6252	1			-0-
10	31062 X	4123	-0-	-26939 B	-0-	3014	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
11	30060 X	6060	-0-	-24000 B	-0-	4360	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

06	25050 X	19842	-0-	-5208 B	-0-	18324	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
07	23467 X	20520	-0-	-2947 B	-0-	18886	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
08	23467 X	20013	-0-	-3454 B	-0-	18110	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
09	22530 X	18260	-0-	-4270 B	-0-	16513	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	22289 X	15272	-0-	-7017 B	-0-	13620	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
11	19860 X	18896	-0-	-964 B	-0-	17180	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

06	42090 X	23734	-0-	-18356 B	-0-	19089	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
07	36766 X	23016	-0-	-13750 B	-0-	18272	3	4744	9	Y	4313	4313	1			-0-
08	29450 X	21557	-0-	-7893 B	-0-	17527	3	4030	9	Y	3664	3664	1			-0-
09	28500 X	19380	-0-	-9120 B	-0-	15614	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-
10	28427 X	18736	-0-	-9691 B	-0-	14951	3	3785	9	Y	3441	3441	1			-0-
11	23730 X	17645	-0-	-6085 B	-0-	14029	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

06	40440 X	27565	-0-	-12875 B	-0-	20363	3	7202	9	Y	6547	6547	1			-0-
07	31899 X	25203	-0-	-6696 B	-0-	19024	3	6179	9	Y	5617	5617	1			-0-
08	31899 X	24061	-0-	-7838 B	-0-	18376	3	5685	9	Y	5168	5168	1			-0-
09	30870 X	19510	-0-	-11360 B	-0-	14928	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
10	28489 X	10639	-0-	-17850 B	-0-	7925	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
*11	28081 X	28081	-0-	-0- B	-0-	21385	3	6696	9	Y	6087	6087	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

06	12870 X	9950	-0-	-2920 B	-0-	9817	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	11935 X	9600	-0-	-2335 B	-0-	9478	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	11718 X	9176	-0-	-2542 B	-0-	9078	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	11190 X	8561	-0-	-2629 B	-0-	8463	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	10540 X	8637	-0-	-1903 B	-0-	8529	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
11	9960 X	7985	-0-	-1975 B	-0-	7796	3	189	9	Y	172	172	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

06	37380 X	30677	-0-	-6703 B	-0-	24558	3	6119	9	Y	5563	5563	1			-0-
07	31620 X	29392	-0-	-2228 B	-0-	23561	3	5831	9	Y	5301	5301	1			-0-
08	31620 X	27638	-0-	-3982 B	-0-	22325	3	5313	9	Y	4830	4830	1			-0-
09	30600 X	3249	-0-	-27351 B	-0-	2632	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
10	31620 X	23836	-0-	-7784 B	-0-	18242	3	5594	9	Y	5085	5085	1			-0-
11	30600 X	25045	-0-	-5555 B	-0-	19416	3	5629	9	Y	5117	5117	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

06	49230 X	46964	-0-	-2266 B	-0-	36453	3	10511	9	Y	9555	9555	1			-0-
07	45881 X	45881	-0-	-0- B	-0-	35797	3	10084	9	Y	9167	9167	1			-0-
08	44020 X	27132	-0-	-16888 B	-0-	21318	3	5814	9	Y	5285	5285	1			-0-
09	42600 X	-0-	-0-	-42600 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	44020 X	31062	-0-	-12958 B	-0-	23121	3	7941	9	Y	7219	7219	1			-0-
11	42600 X	22931	-0-	-19669 B	-0-	17214	3	5717	9	Y	5197	5197	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	27210 X	21077	-0-	-6133 B	-0-	18811	3	2266	9	Y	2060	2060	1			-0-
07	24583 X	21366	-0-	-3217 B	-0-	19144	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
08	24583 X	20192	-0-	-4391 B	-0-	18186	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
09	23370 X	17129	-0-	-6241 B	-0-	15571	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
10	23095 X	18810	-0-	-4285 B	-0-	17079	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
11	21090 X	16875	-0-	-4215 B	-0-	15084	3	1791	9	Y	1628	1628	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

06	45030 X	38425	-0-	-6605 B	-0-	30180	3	8245	9	Y	7495	7495	1			-0-
07	41540 X	37457	-0-	-4083 B	-0-	29714	3	7743	9	Y	7039	7039	1			-0-
08	41540 X	35185	-0-	-6355 B	-0-	28150	3	7035	9	Y	6395	6395	1			-0-
09	40200 X	31668	-0-	-8532 B	-0-	25390	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
10	41540 X	31132	-0-	-10408 B	-0-	24803	3	6329	9	Y	5754	5754	1			-0-
11	38430 X	28427	-0-	-10003 B	-0-	22659	3	5768	9	Y	5244	5244	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

06	24900 X	19870	-0-	-5030 B	-0-	18603	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	23126 X	19557	-0-	-3569 B	-0-	18337	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
08	23126 X	18659	-0-	-4467 B	-0-	17513	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
09	21900 X	17366	-0-	-4534 B	-0-	16304	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	21607 X	16990	-0-	-4617 B	-0-	15928	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
11	19860 X	13196	-0-	-6664 B	-0-	12309	3	887	9	Y	806	806	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

06	28860 X	18251	-0-	-10609 B	-0-	14670	3	3581	9	Y	3255	3255	1			-0-
07	25321 X	25321	-0-	-0- B	-0-	20879	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
08	24676 X	23175	-0-	-1501 B	-0-	19224	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
09	23880 X	19999	-0-	-3881 B	-0-	16536	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
10	24676 X	8310	-0-	-16366 B	-0-	6858	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
11	23880 X	-0-	-0-	-23880 B	-0-					Y	-0-					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

06	26610 X	19515	-0-	-7095 B	-0-	15107	3	4408	9	Y	4007	4007	1			-0-
07	24645 X	16510	-0-	-8135 B	-0-	12817	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
08	24645 X	14503	-0-	-10142 B	-0-	11340	3	3163	9	Y	2875	2875	1			-0-
09	19530 X	11814	-0-	-7716 B	-0-	9242	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
10	20181 X	10660	-0-	-9521 B	-0-	8190	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
11	19530 X	7761	-0-	-11769 B	-0-	6017	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

06	45990 X	44648	-0-	-1342 B	-0-	34494	3	10154	9	Y	9231	9231	1			-0-
07	44836 X	44836	-0-	-0- B	-0-	34856	3	9980	9	Y	9073	9073	1			-0-
08	43958 X	43237	-0-	-721 B	-0-	34010	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
09	42540 X	37889	-0-	-4651 B	-0-	29049	3	8840	9	Y	8036	8036	1			-0-
10	43958 X	40501	-0-	-3457 B	-0-	31153	3	9348	9	Y	8498	8498	1			-0-
11	42540 X	27207	-0-	-15333 B	-0-	21122	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

06	49868 X	49868	-0-	-0- B	-0-	37068	3	12800	9	Y	11636	11636	1			-0-
07	51770 X	49121	-0-	-2649 B	-0-	36987	3	12134	9	Y	11031	11031	1			-0-
08	51770 X	46989	-0-	-4781 B	-0-	35861	3	11128	9	Y	10116	10116	1			-0-
09	50100 X	41343	-0-	-8757 B	-0-	31367	3	9976	9	Y	9069	9069	1			-0-
10	51770 X	40982	-0-	-10788 B	-0-	31175	3	9807	9	Y	8915	8915	1			-0-
11	49860 X	26751	-0-	-23109 B	-0-	20723	3	6028	9	Y	5480	5480	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26550 X	19720	-0-	-6830 B	-0-	16425	3	3295	9	Y	2995	2995	1			-0-
07	25482 X	20147	-0-	-5335 B	-0-	16805	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
08	24459 X	19558	-0-	-4901 B	-0-	16410	3	3148	9	Y	2862	2862	1			-0-
09	22440 X	18086	-0-	-4354 B	-0-	15118	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
10	21669 X	18328	-0-	-3341 B	-0-	15236	3	3092	9	Y	2811	2811	1			-0-
11	19710 X	18161	-0-	-1549 B	-0-	15168	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

06	44250 X	32224	-0-	-12026 B	-0-	26827	3	5397	9	Y	4906	4906	1			-0-
07	38037 X	32218	-0-	-5819 B	-0-	26960	3	5258	9	Y	4780	4780	1			-0-
08	38037 X	30376	-0-	-7661 B	-0-	25583	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	36810 X	27644	-0-	-9166 B	-0-	23045	3	4599	9	Y	4181	4181	1			-0-
10	36208 X	27173	-0-	-9035 B	-0-	22837	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-
11	32220 X	24986	-0-	-7234 B	-0-	21012	3	3974	9	Y	3613	3613	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

06	13950 X	8612	-0-	-5338 B	-0-	7587	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
07	13299 X	9007	-0-	-4292 B	-0-	7996	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
08	12586 X	9728	-0-	-2858 B	-0-	8679	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
09	10320 X	7869	-0-	-2451 B	-0-	7016	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	9827 X	5422	-0-	-4405 B	-0-	4855	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
*11	9898 X	9898	-0-	-0- B	-0-	8813	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

06	44700 X	33555	-0-	-11145 B	-0-	27110	3	6445	9	Y	5859	5859	1			-0-
07	39029 X	33222	-0-	-5807 B	-0-	26944	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
08	38037 X	30629	-0-	-7408 B	-0-	25028	3	5601	9	Y	5092	5092	1			-0-
09	36810 X	27947	-0-	-8863 B	-0-	22843	3	5104	9	Y	4640	4640	1			-0-
10	38037 X	28211	-0-	-9826 B	-0-	23010	3	5201	9	Y	4728	4728	1			-0-
11	33570 X	25789	-0-	-7781 B	-0-	20998	3	4791	9	Y	4355	4355	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

06	51420 X	41997	-0-	-9423 B	-0-	32962	3	9035	9	Y	8214	8214	1			-0-
07	43834 X	40873	-0-	-2961 B	-0-	32195	3	8678	9	Y	7889	7889	1			-0-
08	43834 X	38560	-0-	-5274 B	-0-	30597	3	7963	9	Y	7239	7239	1			-0-
09	42420 X	34931	-0-	-7489 B	-0-	27764	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-
10	43834 X	35132	-0-	-8702 B	-0-	27832	3	7300	9	Y	6636	6636	1			-0-
11	42000 X	31514	-0-	-10486 B	-0-	24804	3	6710	9	Y	6100	6100	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

06	44310 X	35339	-0-	-8971 B	-0-	32967	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
07	39184 X	34466	-0-	-4718 B	-0-	32065	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	39184 X	32584	-0-	-6600 B	-0-	30190	3	2394	9	Y	2176	2176	1			-0-
09	36480 X	30271	-0-	-6209 B	-0-	28218	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	36611 X	31483	-0-	-5128 B	-0-	29405	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
11	35340 X	28921	-0-	-6419 B	-0-	27040	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

06	48600 X	34872	-0-	-13728 B	-0-	29669	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-
07	38905 X	33880	-0-	-5025 B	-0-	28964	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-
08	38905 X	31414	-0-	-7491 B	-0-	26955	3	4459	9	Y	4054	4054	1			-0-
09	37650 X	28520	-0-	-9130 B	-0-	24523	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
10	38316 X	28368	-0-	-9948 B	-0-	24373	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-
11	34860 X	25762	-0-	-9098 B	-0-	22119	3	3643	9	Y	3312	3312	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 #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66600	X	48835	-0-	-17765 B	-0-	42346	3	6489	9	Y	5899	5899	1			-0-
07	60140	X	49905	-0-	-10235 B	-0-	43437	3	6468	9	Y	5880	5880	1			-0-
08	60140	X	46528	-0-	-13612 B	-0-	40613	3	5915	9	Y	5377	5377	1			-0-
09	56340	X	40685	-0-	-15655 B	-0-	35439	3	5246	9	Y	4769	4769	1			-0-
10	54529	X	43809	-0-	-10720 B	-0-	38111	3	5698	9	Y	5180	5180	1			-0-
11	48840	X	38909	-0-	-9931 B	-0-	33777	3	5132	9	Y	4665	4665	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

06	31650	X	25590	-0-	-6060 B	-0-	21440	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
07	27900	X	25196	-0-	-2704 B	-0-	21095	3	4101	9	Y	3728	3728	1			-0-
08	27900	X	23408	-0-	-4492 B	-0-	19754	3	3654	9	Y	3322	3322	1			-0-
09	27000	X	9301	-0-	-17699 B	-0-	7875	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
10	27714	X	13297	-0-	-14417 B	-0-	11073	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
11	25590	X	18159	-0-	-7431 B	-0-	15220	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

06	37350	X	26889	-0-	-10461 B	-0-	22683	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
07	29047	X	26241	-0-	-2806 B	-0-	22248	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
08	29047	X	23985	-0-	-5062 B	-0-	20345	3	3640	9	Y	3309	3309	1			-0-
09	28110	X	21751	-0-	-6359 B	-0-	18509	3	3242	9	Y	2947	2947	1			-0-
10	28861	X	21813	-0-	-7048 B	-0-	18532	3	3281	9	Y	2983	2983	1			-0-
11	26880	X	19745	-0-	-7135 B	-0-	16801	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

06	43890	X	28946	-0-	-14944 B	-0-	28577	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
07	44020	X	27393	-0-	-16627 B	-0-	27060	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
08	0	W	24084	-0-	24084 B	24084	23798	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
09	0	W	21408	-0-	21408 B	45492	21148	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
10	0	W	20400	-0-	20400 B	65892	20140	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
11	0	W	18053	-0-	18053 B	83945	17799	3	254	9	Y	231	231	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

06	69668	X	69668	-0-	-0- B	-0-	53546	3	16122	9	N	14656	14656	1			-0-
07	69347	X	58634	-0-	-10713 B	-0-	45009	3	13625	9	N	12386	12386	1			-0-
08	69347	X	64159	-0-	-5188 B	-0-	49716	3	14443	9	N	13130	13130	1			-0-
09	67110	X	63408	-0-	-3702 B	-0-	49624	3	13784	9	N	12531	12531	1			-0-
10	69347	X	55519	-0-	-13828 B	-0-	42757	3	12762	9	N	11602	11602	1			-0-
11	67110	X	49629	-0-	-17481 B	-0-	38164	3	11465	9	N	10423	10423	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

06	101553	X	101553	-0-	-0- B	-0-	82072	3	19481	9	N	17710	17710	1			-0-
07	104005	X	91409	-0-	-12596 B	-0-	73763	3	17646	9	N	16042	16042	1			-0-
08	104005	X	93674	-0-	-10331 B	-0-	75855	3	17819	9	N	16199	16199	1			-0-
09	100650	X	91776	-0-	-8874 B	-0-	74521	3	17255	9	N	15686	15686	1			-0-
10	104005	X	93451	-0-	-10554 B	-0-	75803	3	17648	9	N	16044	16044	1			-0-
11	100650	X	83053	-0-	-17597 B	-0-	67300	3	15753	9	N	14321	14321	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

06	74790	X	43626	-0-	-31164 B	-0-	41994	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
07	0	W	39882	-0-	39882 B	39882	38377	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
08	0	W	36241	-0-	36241 B	76123	34919	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
09	107716	X	31593	-0-	-76123 B	-0-	30504	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
10	51398	X	30615	-0-	-20783 B	-0-	29483	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
11	43620	X	26883	-0-	-16737 B	-0-	25901	3	982	9	Y	893	893	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95696 X	95696	-0-	-0- B	-0-	77505	3	18191	9	N	16537	16537	1			-0-
07	94123 X	94123	-0-	-0- B	-0-	76325	3	17798	9	N	16180	16180	1			-0-
08	81400 X	81400	-0-	-0- B	-0-	66124	3	15276	9	N	13887	13887	1			-0-
09	69599 X	69599	-0-	-0- B	-0-	56255	3	13344	9	N	12131	12131	1			-0-
10	71390 X	71390	-0-	-0- B	-0-	57661	3	13729	9	N	12481	12481	1			-0-
*11	65354 X	65354	-0-	-0- B	-0-	52623	3	12731	9	N	11574	11574	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

06	73410 X	54628	-0-	-18782 B	-0-	43124	3	11504	9	N	10458	10458	1			-0-
07	75857 X	53219	-0-	-22638 B	-0-	42065	3	11154	9	N	10140	10140	1			-0-
08	70990 X	50138	-0-	-20852 B	-0-	39768	3	10370	9	N	9427	9427	1			-0-
09	64020 X	39579	-0-	-24441 B	-0-	31374	3	8205	9	N	7459	7459	1			-0-
10	60698 X	-0-	-0-	-60698 B	-0-					N	-0-					-0-
11	54630 X	-0-	-0-	-54630 B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

06	69779 X	69779	-0-	-0- B	-0-	52547	3	17232	9	N	15665	15665	1			-0-
07	61101 X	58112	-0-	-2989 B	-0-	43685	3	14427	9	N	13115	13115	1			-0-
08	61101 X	42939	-0-	-18162 B	-0-	32483	3	10456	9	N	9505	9505	1			-0-
09	59130 X	-0-	-0-	-59130 B	-0-					N	-0-					-0-
10	61101 X	56550	-0-	-4551 B	-0-	41913	3	14637	9	N	13306	13306	1			-0-
*11	60943 X	60943	-0-	-0- B	-0-	45586	3	15357	9	N	13961	13961	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

06	76380 X	72265	-0-	-4115 B	-0-	56128	3	16137	9	N	14670	14670	1			-0-
07	78926 X	65921	-0-	-13005 B	-0-	51357	3	14564	9	N	13240	13240	1			-0-
08	78926 X	64407	-0-	-14519 B	-0-	50440	3	13967	9	N	12697	12697	1			-0-
09	76380 X	61059	-0-	-15321 B	-0-	47952	3	13107	9	N	11915	11915	1			-0-
10	78926 X	68583	-0-	-10343 B	-0-	53864	3	14719	9	N	13381	13381	1			-0-
11	72270 X	60155	-0-	-12115 B	-0-	47056	3	13099	9	N	11908	11908	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

06	86280 X	71100	-0-	-15180 B	-0-	55817	3	15283	9	N	13894	13894	1			-0-
07	89156 X	68164	-0-	-20992 B	-0-	53956	3	14208	9	N	12916	12916	1			-0-
08	64759 X	61477	-0-	-3282 B	-0-	48936	3	12541	9	N	11401	11401	1			-0-
09	71100 X	53467	-0-	-17633 B	-0-	42575	3	10892	9	N	9902	9902	1			-0-
10	73470 X	51111	-0-	-22359 B	-0-	40611	3	10500	9	N	9545	9545	1			-0-
11	71100 X	44467	-0-	-26633 B	-0-	35157	3	9310	9	N	8464	8464	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

06	91890 X	74325	-0-	-17565 B	-0-	58881	3	15444	9	N	14040	14040	1			-0-
07	94953 X	74931	-0-	-20022 B	-0-	59672	3	15259	9	N	13872	13872	1			-0-
08	91419 X	70246	-0-	-21173 B	-0-	56225	3	14021	9	N	12746	12746	1			-0-
09	81660 X	62750	-0-	-18910 B	-0-	50009	3	12741	9	N	11583	11583	1			-0-
10	84382 X	62462	-0-	-21920 B	-0-	49590	3	12872	9	N	11702	11702	1			-0-
11	74340 X	55330	-0-	-19010 B	-0-	43732	3	11598	9	N	10544	10544	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

06	84090 X	55759	-0-	-28331 B	-0-	43294	3	12465	9	N	11332	11332	1			-0-
07	86893 X	60619	-0-	-26274 B	-0-	47371	3	13248	9	N	12044	12044	1			-0-
08	82305 X	59085	-0-	-23220 B	-0-	46498	3	12587	9	N	11443	11443	1			-0-
09	71010 X	53572	-0-	-17438 B	-0-	42150	3	11422	9	N	10384	10384	1			-0-
10	60605 X	52665	-0-	-7940 B	-0-	41347	3	11318	9	N	10289	10289	1			-0-
11	58650 X	45692	-0-	-12958 B	-0-	35771	3	9921	9	N	9019	9019	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 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
06	74430	X	58362	-0-	-16068 B	-0-	53494	3	4868	9	N	4425	4425	1			-0-
07	76911	X	59895	-0-	-17016 B	-0-	55174	3	4721	9	N	4292	4292	1			-0-
08	76911	X	51919	-0-	-24992 B	-0-	48051	3	3868	9	N	3516	3516	1			-0-
09	69660	X	39578	-0-	-30082 B	-0-	36613	3	2965	9	N	2695	2695	1			-0-
10	62837	X	42112	-0-	-20725 B	-0-	38973	3	3139	9	N	2854	2854	1			-0-
11	58350	X	36661	-0-	-21689 B	-0-	33866	3	2795	9	N	2541	2541	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

06	96480	X	68667	-0-	-27813 B	-0-	57667	3	11000	9	N	10000	10000	1			-0-
07	99696	X	63098	-0-	-36598 B	-0-	53289	3	9809	9	N	8917	8917	1			-0-
08	99696	X	55092	-0-	-44604 B	-0-	46942	3	8150	9	N	7409	7409	1			-0-
09	96480	X	44841	-0-	-51639 B	-0-	38200	3	6641	9	N	6037	6037	1			-0-
10	83917	X	38375	-0-	-45542 B	-0-	32546	3	5829	9	N	5299	5299	1			-0-
11	68670	X	38782	-0-	-29888 B	-0-	32981	3	5801	9	N	5274	5274	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

06	99000	X	33139	-0-	-65861 B	-0-	29487	3	3652	9	N	3320	3320	1			-0-
07	102300	X	89663	-0-	-12637 B	-0-	80262	3	9401	9	N	8546	8546	1			-0-
08	102300	X	73640	-0-	-28660 B	-0-	66086	3	7554	9	N	6867	6867	1			-0-
09	97170	X	61695	-0-	-35475 B	-0-	55296	3	6399	9	N	5817	5817	1			-0-
10	98580	X	58296	-0-	-40284 B	-0-	52224	3	6072	9	N	5520	5520	1			-0-
11	86760	X	27273	-0-	-59487 B	-0-	24370	3	2903	9	N	2639	2639	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

06	0	W	6946	-0-	6946 B	855565	6178	3	768	9	N	698	698	1			-0-
07	0	W	84115	-0-	84115 B	939680	74643	3	9472	9	N	8611	8611	1			-0-
08	0	W	74692	-0-	74692 B	1014372	66795	3	7897	9	N	7179	7179	1			-0-
*09	1079823	X	65451	-0-	-1014372 B	-0-	58437	3	7014	9	N	6376	6376	1			-0-
*10	91233	X	62508	-0-	-28725 B	-0-	55750	3	6758	9	N	6144	6144	1			-0-
*11	81390	X	29836	-0-	-51554 B	-0-	26636	3	3200	9	N	2909	2909	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

06	81442	X	81442	-0-	-0- B	-0-	68987	3	12455	9	N	11323	11323	1			-0-
07	75824	X	75824	-0-	-0- B	-0-	64793	3	11031	9	N	10028	10028	1			-0-
08	68231	X	66689	-0-	-1542 B	-0-	56908	3	9781	9	N	8892	8892	1			-0-
09	66030	X	56484	-0-	-9546 B	-0-	47832	3	8652	9	N	7865	7865	1			-0-
10	68231	X	45355	-0-	-22876 B	-0-	38118	3	7237	9	N	6579	6579	1			-0-
11	66030	X	50409	-0-	-15621 B	-0-	42453	3	7956	9	N	7233	7233	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

06	80730	X	76151	-0-	-4579 B	-0-	60778	3	15373	9	N	13975	13975	1			-0-
07	83421	X	71371	-0-	-12050 B	-0-	57371	3	14000	9	N	12727	12727	1			-0-
08	83421	X	64892	-0-	-18529 B	-0-	52825	3	12067	9	N	10970	10970	1			-0-
09	80730	X	54072	-0-	-26658 B	-0-	43597	3	10475	9	N	9523	9523	1			-0-
10	78678	X	45556	-0-	-33122 B	-0-	36457	3	9099	9	N	8272	8272	1			-0-
11	76140	X	41603	-0-	-34537 B	-0-	33142	3	8461	9	N	7692	7692	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	92197	X	92197	-0-	-0- B	-0-	74357	3	17840	9	N	16218	16218	1			-0-
07	82605	X	82605	-0-	-0- B	-0-	66748	3	15857	9	N	14415	14415	1			-0-
08	78742	X	78742	-0-	-0- B	-0-	62601	3	16141	9	N	14674	14674	1			-0-
09	67411	X	67411	-0-	-0- B	-0-	52804	3	14607	9	N	13279	13279	1			-0-
10	64087	X	64087	-0-	-0- B	-0-	50606	3	13481	9	N	12255	12255	1			-0-
*11	58286	X	58286	-0-	-0- B	-0-	46659	3	11627	9	N	10570	10570	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90510 X	76055	-0-	-14455 B	-0-	59543	3	16512	9	N	15011	15011	1			-0-
07	93527 X	69970	-0-	-23557 B	-0-	55120	3	14850	9	N	13500	13500	1			-0-
08	93527 X	60431	-0-	-33096 B	-0-	48036	3	12395	9	N	11268	11268	1			-0-
09	90510 X	47264	-0-	-43246 B	-0-	37626	3	9638	9	N	8762	8762	1			-0-
10	78585 X	41364	-0-	-37221 B	-0-	32992	3	8372	9	N	7611	7611	1			-0-
11	76050 X	34490	-0-	-41560 B	-0-	27573	3	6917	9	N	6288	6288	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

06	114150 X	70477	-0-	-43673 B	-0-	55549	3	14928	9	N	13571	13571	1			-0-
07	117955 X	65227	-0-	-52728 B	-0-	51795	3	13432	9	N	12211	12211	1			-0-
08	117955 X	58292	-0-	-59663 B	-0-	46822	3	11470	9	N	10427	10427	1			-0-
09	114150 X	47316	-0-	-66834 B	-0-	38197	3	9119	9	N	8290	8290	1			-0-
10	117955 X	41004	-0-	-76951 B	-0-	32962	3	8042	9	N	7311	7311	1			-0-
11	70470 X	33922	-0-	-36548 B	-0-	27194	3	6728	9	N	6116	6116	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

06	101760 X	72273	-0-	-29487 B	-0-	56367	3	15906	9	N	14460	14460	1			-0-
07	105152 X	68469	-0-	-36683 B	-0-	53826	3	14643	9	N	13312	13312	1			-0-
08	105152 X	60724	-0-	-44428 B	-0-	48313	3	12411	9	N	11283	11283	1			-0-
09	96690 X	51571	-0-	-45119 B	-0-	41164	3	10407	9	N	9461	9461	1			-0-
10	74679 X	46701	-0-	-27978 B	-0-	37298	3	9403	9	N	8548	8548	1			-0-
11	72270 X	34877	-0-	-37393 B	-0-	27763	3	7114	9	N	6467	6467	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13660 - 18241

06	98610 X	74639	-0-	-23971 B	-0-	59236	3	15403	9	N	14003	14003	1			-0-
07	101897 X	67403	-0-	-34494 B	-0-	53379	3	14024	9	N	12749	12749	1			-0-
08	101897 X	52088	-0-	-49809 B	-0-	41348	3	10740	9	N	9764	9764	1			-0-
09	74640 X	46292	-0-	-28348 B	-0-	36910	3	9382	9	N	8529	8529	1			-0-
10	77128 X	39815	-0-	-37313 B	-0-	31660	3	8155	9	N	7414	7414	1			-0-
11	74640 X	39885	-0-	-34755 B	-0-	31895	3	7990	9	N	7264	7264	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

06	92700 X	72280	-0-	-20420 B	-0-	58528	3	13752	9	N	12502	12502	1			-0-
07	95790 X	65882	-0-	-29908 B	-0-	53676	3	12206	9	N	11096	11096	1			-0-
08	95790 X	55375	-0-	-40415 B	-0-	45344	3	10031	9	N	9119	9119	1			-0-
09	75300 X	44518	-0-	-30782 B	-0-	35946	3	8572	9	N	7793	7793	1			-0-
10	77810 X	43608	-0-	-34202 B	-0-	35207	3	8401	9	N	7637	7637	1			-0-
11	72270 X	42384	-0-	-29886 B	-0-	34577	3	7807	9	N	7097	7097	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

06	85860 X	76088	-0-	-9772 B	-0-	60468	3	15620	9	N	14200	14200	1			-0-
07	88722 X	64706	-0-	-24016 B	-0-	50646	3	14060	9	N	12782	12782	1			-0-
08	88722 X	59542	-0-	-29180 B	-0-	47083	3	12459	9	N	11326	11326	1			-0-
09	76080 X	50106	-0-	-25974 B	-0-	39960	3	10146	9	N	9224	9224	1			-0-
10	78616 X	45718	-0-	-32898 B	-0-	36481	3	9237	9	N	8397	8397	1			-0-
11	76080 X	32536	-0-	-43544 B	-0-	25982	3	6554	9	N	5958	5958	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

06	99060 X	75684	-0-	-23376 B	-0-	59769	3	15915	9	N	14468	14468	1			-0-
07	102362 X	70731	-0-	-31631 B	-0-	55888	3	14843	9	N	13494	13494	1			-0-
08	102362 X	69869	-0-	-32493 B	-0-	55581	3	14288	9	N	12989	12989	1			-0-
09	75690 X	57095	-0-	-18595 B	-0-	45266	3	11829	9	N	10754	10754	1			-0-
10	78213 X	53224	-0-	-24989 B	-0-	42182	3	11042	9	N	10038	10038	1			-0-
11	75690 X	28402	-0-	-47288 B	-0-	22662	3	5740	9	N	5218	5218	1			-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 #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92791	X	92791	-0-	-0- B	-0-	74990	3	17801	9	N	16183	16183	1			-0-
07	84366	X	84366	-0-	-0- B	-0-	68250	3	16116	9	N	14651	14651	1			-0-
08	77798	X	77798	-0-	-0- B	-0-	63351	3	14447	9	N	13134	13134	1			-0-
09	65471	X	65471	-0-	-0- B	-0-	52991	3	12480	9	N	11345	11345	1			-0-
10	62101	X	62101	-0-	-0- B	-0-	50318	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
*11	53201	X	53201	-0-	-0- B	-0-	42958	3	10243	9	N	9312	9312	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

06	90690	X	56887	-0-	-33803 B	-0-	43991	3	12896	9	Y	11724	11724	1			-0-
07	93713	X	50451	-0-	-43262 B	-0-	39147	3	11304	9	Y	10276	10276	1			-0-
08	93713	X	44301	-0-	-49412 B	-0-	34514	3	9787	9	Y	8897	8897	1			-0-
09	74190	X	39659	-0-	-34531 B	-0-	30951	3	8708	9	Y	7916	7916	1			-0-
10	67332	X	40552	-0-	-26780 B	-0-	31746	3	8806	9	Y	8005	8005	1			-0-
11	56880	X	25620	-0-	-31260 B	-0-	20074	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

06	100890	X	82672	-0-	-18218 B	-0-	62715	3	19957	9	Y	18143	18143	1			-0-
07	104253	X	80578	-0-	-23675 B	-0-	61265	3	19313	9	Y	17557	17557	1			-0-
08	104253	X	76416	-0-	-27837 B	-0-	58282	3	18134	9	Y	16485	16485	1			-0-
09	89250	X	67348	-0-	-21902 B	-0-	51109	3	16239	9	Y	14763	14763	1			-0-
10	87885	X	61964	-0-	-25921 B	-0-	47482	3	14482	9	Y	13165	13165	1			-0-
11	82680	X	56940	-0-	-25740 B	-0-	43814	3	13126	9	Y	11933	11933	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	73980	X	73980	-0-	-0- B	-0-	62487	3	11493	9	Y	10448	10448	1			-0-
07	64656	X	64656	-0-	-0- B	-0-	54730	3	9926	9	Y	9024	9024	1			-0-
08	56449	X	56449	-0-	-0- B	-0-	48279	3	8170	9	Y	7427	7427	1			-0-
09	45518	X	45518	-0-	-0- B	-0-	38896	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
10	39850	X	39850	-0-	-0- B	-0-	33870	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-
*11	47764	X	47764	-0-	-0- B	-0-	40772	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	0		8450	-0-	8450 B	8450	6379	3	628	4	Y	1312	1312	1			-0-
							1443	9									
05	131009	X	122559	-0-	-8450 B	-0-	95766	3	7182	4	Y	17828	17828	1			-0-
							19611	9									
06	98819	X	98819	-0-	-0- B	-0-	78941	3	19878	9	Y	18071	18071	1			-0-
07	89678	X	89678	-0-	-0- B	-0-	71730	3	17948	9	Y	16316	16316	1			-0-
08	77369	X	77369	-0-	-0- B	-0-	61950	3	15419	9	Y	14017	14017	1			-0-
09	65969	X	65969	-0-	-0- B	-0-	52739	3	13230	9	Y	12027	12027	1			-0-
10	61773	X	61773	-0-	-0- B	-0-	49405	3	12368	9	Y	11244	11244	1			-0-
*11	53235	X	53235	-0-	-0- B	-0-	42807	3	10428	9	Y	9480	9480	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

06	201840	X	81741	-0-	-120099 B	-0-	62084	3	19657	9	Y	17870	17870	1			-0-
07	92442	X	79701	-0-	-12741 B	-0-	60788	3	18913	9	Y	17194	17194	1			-0-
08	92442	X	74811	-0-	-17631 B	-0-	56983	3	17828	9	Y	16207	16207	1			-0-
09	89460	X	67834	-0-	-21626 B	-0-	51233	3	16601	9	Y	15092	15092	1			-0-
10	92442	X	67147	-0-	-25295 B	-0-	50875	3	16272	9	Y	14793	14793	1			-0-
11	81750	X	59709	-0-	-22041 B	-0-	45676	3	14033	9	Y	12757	12757	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110327	-0-	110327 B	110327	83495	3	550	4	Y	23893	23893	1			-0-
							26282	9									
*07	226552	X	116225	-0-	-110327 B	-0-	87341	3	28884	9	Y	26258	26258	1			-0-
*08	106624	X	106624	-0-	-0- B	-0-	80720	3	25904	9	Y	23549	23549	1			-0-
*09	89235	X	89235	-0-	-0- B	-0-	67350	3	21885	9	Y	19895	19895	1			-0-
*10	91001	X	91001	-0-	-0- B	-0-	68915	3	22086	9	Y	20078	20078	1			-0-
11	54630	X	45375	-0-	-9255 B	-0-	34272	3	11103	9	Y	10094	10094	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		103342	-0-	103342 B	103342	76838	3	587	4	Y	23561	23561	1			-0-
							25917	9									
*07	214680	X	111338	-0-	-103342 B	-0-	83007	3	28331	9	Y	25755	25755	1			-0-
*08	126387	X	100345	-0-	-26042 B	-0-	75248	3	25097	9	Y	22815	22815	1			-0-
*09	122310	X	82749	-0-	-39561 B	-0-	61854	3	20895	9	Y	18995	18995	1			-0-
*10	126387	X	92103	-0-	-34284 B	-0-	69546	3	22557	9	Y	20506	20506	1			-0-
11	0	W	45928	-0-	45928 B	45928	34474	3	11454	9	Y	10413	10413	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99290	-0-	99290 B	99290	75591	3	612	4	Y	20988	20988	1			-0-
							23087	9									
*07	205888	X	106598	-0-	-99290 B	-0-	81735	3	24863	9	Y	22603	22603	1			-0-
*08	102960	X	102960	-0-	-0- B	-0-	78806	3	24154	9	Y	21958	21958	1			-0-
*09	88377	X	88377	-0-	-0- B	-0-	67561	3	20816	9	Y	18924	18924	1			-0-
*10	53723	X	-0-	-0-	-53723 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	12386	-0-	12386 B	12386	9167	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20310	X	13333	-0-	-6977 B	-0-	208	1	10180	2	N	2677	2821	1			365
							2945	9									
07	18600	X	2608	-0-	-15992 B	-0-	41	1	1882	2	N	623	673	1			315
							685	9									
08	16430	X	4630	-0-	-11800 B	-0-	93	1	3439	2	N	998	1065	1			248
							1098	9									
09	14340	X	4775	-0-	-9565 B	-0-	98	1	3125	2	N	1411	1290	1			369
							1552	9									
10	19084	X	19084	-0-	-0- B	-0-	189	1	16926	2	N	1790	1691	1			468
							1969	9									
11	13320	X	8254	-0-	-5066 B	-0-	193	1	6346	2	N	1559	1701	1			326
							1715	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	29482	-0-	29482 B	106111	519	1	24130	2	N	4394	4919	1			122
							4833	9									
07	0	W	22956	-0-	22956 B	129067	423	1	18811	2	N	3384	3165	1			341
							3722	9									
08	DLQ G-10		22512	-0-	22512 B	151579	368	1	18527	2	N	3288	3427	1			202
							3617	9									
09	152829	X	1250	-0-	-151579 B	-0-	113	1	242	2	N	814	347	1			669
							895	9									
10	33232	X	5247	-0-	-27985 B	-0-	230	1	3910	2	N	1006	1263	1			412
							1107	9									
11	29490	X	8612	-0-	-20878 B	-0-	221	1	6662	2	N	1572	1482	1			502
							1729	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

06	22770	X	16234	-0-	-6536 B	-0-	822	1	12344	2	Y	2789	2974	1			487
							3068	9									
07	DLQ G-10		14677	-0-	14677 B	14677	1012	1	10876	2	Y	2535	2699	1			323
							2789	9									
08	DLQ G-10		13970	-0-	13970 B	28647	929	1	9902	2	Y	2854	2241	1			936
							3139	9									
09	DLQ G-10		7486	-0-	7486 B	36133	416	1	5682	2	Y	1262	1757	1			441
							1388	9									
10	DLQ G-10		955	-0-	955 B	37088	25	1	43	2	Y	806	823	1			424
							887	9									
*11	40546	X	3458	-0-	-37088 B	-0-	467	1	1967	2	Y	931	910	1			445
							1024	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

06	28890	X	9830	-0-	-19060 B	-0-	123	1	8543	2	N	1058	1101	1			376
							1164	9									
07	DLQ G-10		4991	-0-	4991 B	4991	74	1	4177	2	N	673	395	1			654
							740	9									
08	DLQ G-10		9969	-0-	9969 B	14960	155	1	8186	2	N	1480	1453	1			681
							1628	9									
09	DLQ G-10		5777	-0-	5777 B	20737	98	1	4681	2	N	907	1270	1			318
							998	9									
10	DLQ G-10		2920	-0-	2920 B	23657	66	1	2615	2	N	217	383	1			152
							239	9									
*11	24870	X	1213	-0-	-23657 B	-0-	33	1	1172	2	N	7					159
							8	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

06	16560	X	10098	-0-	-6462 B	-0-	521	1	7608	2	Y	1790	1936	1			312
							1969	9									
07	14880	X	6454	-0-	-8426 B	-0-	406	1	4494	2	Y	1413	1546	1			179
							1554	9									
08	14880	X	5938	-0-	-8942 B	-0-	400	1	4724	2	Y	740	651	1			268
							814	9									
09	14400	X	7173	-0-	-7227 B	-0-	429	1	5852	2	Y	811	867	1			212
							892	9									
10	11997	X	3065	-0-	-8932 B	-0-	923	1	1540	2	Y	547	506	1			253
							602	9									
11	10110	X	5090	-0-	-5020 B	-0-	834	1	3516	2	Y	673	626	1			300
							740	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55500 X	22071	-0-	-33429 B	-0-	124	1	17455	2	Y	4084	4378	1			293
						4492	9									
07	48949 X	21202	-0-	-27747 B	-0-	173	1	16716	2	Y	3921	4007	1			207
						4313	9									
08	38502 X	17309	-0-	-21193 B	-0-	109	1	13595	2	Y	3277	3279	1			205
						3605	9									
09	31050 X	6089	-0-	-24961 B	-0-	91	1	4751	2	Y	1134	646	1			693
						1247	9									
10	27714 X	13065	-0-	-14649 B	-0-	79	1	10497	2	Y	2263	1538	1			1418
						2489	9									
11	22080 X	13382	-0-	-8698 B	-0-	93	1	10770	2	Y	2290	2902	1			806
						2519	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

06	53280 X	21570	-0-	-31710 B	-0-	120	1	17274	2	Y	3796	4063	1			272
						4176	9									
07	43896 X	19790	-0-	-24106 B	-0-	162	1	15635	2	Y	3630	3714	1			188
						3993	9									
08	32860 X	14742	-0-	-18118 B	-0-	93	1	11590	2	Y	2781	2796	1			173
						3059	9									
09	27090 X	61	-0-	-27029 B	-0-	3	1	17	2	Y	37	102	1			108
						41	9									
10	25048 X	1181	-0-	-23867 B	-0-	13	1	688	2	Y	436	283	1			261
						480	9									
11	21570 X	8433	-0-	-13137 B	-0-	58	1	6878	2	Y	1361	1270	1			352
						1497	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

06	61830 X	23814	-0-	-38016 B	-0-	486	1	18832	2	N	4087	4236	1			566
						4496	9									
07	24490 X	15211	-0-	-9279 B	-0-	320	1	12094	2	N	2543	3028	1			81
						2797	9									
08	24490 X	12782	-0-	-11708 B	-0-	290	1	9694	2	N	2544	2392	1			233
						2798	9									
09	23820 X	12171	-0-	-11649 B	-0-	343	1	9565	2	N	2057	1898	1			392
						2263	9									
10	24614 X	13615	-0-	-10999 B	-0-	347	1	10651	2	N	2379	2302	1			469
						2617	9									
11	23820 X	12066	-0-	-11754 B	-0-	349	1	9135	2	N	2347	2116	1			700
						2582	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

06	67410 X	32345	-0-	-35065 B	-0-	336	1	25183	2	N	6205	6484	1			348
						6826	9									
07	69657 X	21705	-0-	-47952 B	-0-	164	1	16646	2	N	4450	4576	1			222
						4895	9									
08	38688 X	6943	-0-	-31745 B	-0-	64	1	4913	2	N	1787	1622	1			387
						1966	9									
09	48090 X	1145	-0-	-46945 B	-0-	46	1	583	2	N	469	562	1			294
						516	9									
10	38688 X	6361	-0-	-32327 B	-0-	85	1	4679	2	N	1452	1149	1			597
						1597	9									
11	32340 X	6894	-0-	-25446 B	-0-	83	1	5549	2	N	1147	1346	1			398
						1262	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112200 X	25706	-0-	-86494 B	-0-	311	1	21583	2	Y	3465	3504	1			212
						3812	9									
07	93527 X	22465	-0-	-71062 B	-0-	334	1	18736	2	Y	3086	2962	1			336
						3395	9									
08	69750 X	20084	-0-	-49666 B	-0-	315	1	16718	2	Y	2774	2648	1			462
						3051	9									
09	55260 X	17689	-0-	-37571 B	-0-	310	1	14925	2	Y	2231	2507	1			186
						2454	9									
10	26567 X	16682	-0-	-9885 B	-0-	349	1	13825	2	Y	2280	2140	1			326
						2508	9									
11	25710 X	14578	-0-	-11132 B	-0-	343	1	12012	2	Y	2021	2031	1			316
						2223	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

06	94920 X	25411	-0-	-69509 B	-0-	308	1	21406	2	Y	3361	3673	1			221
						3697	9									
07	81592 X	24733	-0-	-56859 B	-0-	367	1	20595	2	Y	3428	3279	1			370
						3771	9									
08	62682 X	22176	-0-	-40506 B	-0-	349	1	18503	2	Y	3022	2889	1			503
						3324	9									
09	41640 X	19059	-0-	-22581 B	-0-	333	1	16006	2	Y	2473	2774	1			202
						2720	9									
10	37262 X	18086	-0-	-19176 B	-0-	377	1	14903	2	Y	2551	2391	1			362
						2806	9									
11	25410 X	16737	-0-	-8673 B	-0-	399	1	13940	2	Y	2180	2200	1			342
						2398	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

06	85320 X	35544	-0-	-49776 B	-0-	31819	2	3725	9	N	3386	3410	1			265
07	88164 X	29767	-0-	-58397 B	-0-	26691	2	3076	9	N	2796	2818	1			243
08	63674 X	25894	-0-	-37780 B	-0-	23225	2	2669	9	N	2426	2332	1			337
09	61620 X	23341	-0-	-38279 B	-0-	780	1	20276	2	N	2077	2202	1			212
						2285	9									
10	46283 X	19566	-0-	-26717 B	-0-	806	1	16630	2	N	1936	1863	1			285
						2130	9									
11	35550 X	15702	-0-	-19848 B	-0-	780	1	13125	2	N	1634	1686	1			233
						1797	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

06	65340 X	33263	-0-	-32077 B	-0-	428	1	29697	2	Y	2853	2836	1			171
						3138	9									
07	67518 X	27761	-0-	-39757 B	-0-	434	1	24354	2	Y	2703	2580	1			294
						2973	9									
08	63302 X	23711	-0-	-39591 B	-0-	390	1	20705	2	Y	2378	2274	1			398
						2616	9									
09	53070 X	21250	-0-	-31820 B	-0-	390	1	18742	2	Y	1925	2165	1			158
						2118	9									
10	34379 X	19053	-0-	-15326 B	-0-	417	1	16501	2	Y	1941	1821	1			278
						2135	9									
11	33270 X	16117	-0-	-17153 B	-0-	395	1	13826	2	Y	1724	1732	1			270
						1896	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	79433	-0-	79433 B	79433	730	1	73832	2	Y	4428	4364	1			64
						4871	9									
07	197095 X	117662	-0-	-79433 B	-0-	989	1	109307	2	Y	6696	6494	1			266
						7366	9									
08	129735 X	98296	-0-	-31439 B	-0-	988	1	89457	2	Y	7137	7037	1			366
						7851	9									
09	125550 X	78257	-0-	-47293 B	-0-	726	1	70720	2	Y	6192	6068	1			490
						6811	9									
10	129735 X	66862	-0-	-62873 B	-0-	820	1	60741	2	Y	4819	5051	1			258
						5301	9									
11	113880 X	56622	-0-	-57258 B	-0-	1051	1	50274	2	Y	4815	4777	1			296
						5297	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	65389	-0-	65389 B	110497	537	1	53701	2	Y	10137	10823	1			153
						11151	9									
07	0 W	52314	-0-	52314 B	162811	385	1	42268	2	Y	8783	8589	1			347
						9661	9									
08	0 W	41250	-0-	41250 B	204061	380	1	34076	2	Y	6176	6204	1			319
						6794	9									
09	237315 X	33254	-0-	-204061 B	-0-	526	1	27794	2	Y	4485	4449	1			355
						4934	9									
10	67580 X	28325	-0-	-39255 B	-0-	624	1	23667	2	Y	3667	3832	1			190
						4034	9									
11	65400 X	20986	-0-	-44414 B	-0-	361	1	17183	2	Y	3129	3130	1			189
						3442	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 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
06	SHUT IN	47136	-0-	47136 B	47136	387	1	39024	2	Y	7023	6926	1			97
						7725	9									
07	113017 X	65881	-0-	-47136 B	-0-	497	1	54993	2	Y	9446	9175	1			368
						10391	9									
08	68727 X	52915	-0-	-15812 B	-0-	505	1	45675	2	Y	6123	6175	1			316
						6735	9									
09	66510 X	31343	-0-	-35167 B	-0-	381	1	27385	2	Y	3252	3304	1			264
						3577	9									
10	68727 X	4983	-0-	-63744 B	-0-	143	1	3919	2	Y	837	1052	1			49
						921	9									
11	63750 X	17348	-0-	-46402 B	-0-	267	1	13918	2	Y	2875	2760	1			164
						3163	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110100 X	97104	-0-	-12996 B	-0-	823	1	82464	2	Y	12561	13521	1			188
						13817	9									
07	113770 X	74331	-0-	-39439 B	-0-	564	1	62105	2	Y	10602	10373	1			417
						11662	9									
08	113770 X	59747	-0-	-54023 B	-0-	568	1	51229	2	Y	7227	7272	1			372
						7950	9									
09	110100 X	46974	-0-	-63126 B	-0-	692	1	39792	2	Y	5900	5810	1			462
						6490	9									
10	113770 X	36826	-0-	-76944 B	-0-	771	1	31072	2	Y	4530	4757	1			235
						4983	9									
11	110100 X	33030	-0-	-77070 B	-0-	591	1	28264	2	Y	3795	3801	1			229
						4175	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85350	X	53860	-0-	-31490 B	-0-	50277	2	3583	9	N	3257	3531	1			161
07	88195	X	47889	-0-	-40306 B	-0-	44464	2	3425	9	N	3114	3041	1			234
08	88195	X	40445	-0-	-47750 B	-0-	37612	2	2833	9	N	2575	2499	1			310
09	85350	X	36487	-0-	-48863 B	-0-	930	1	33004	2	N	2321	2202	1			429
							2553	9									
10	34679	X	34679	-0-	-0- B	-0-	961	1	31026	2	N	2447	2603	1			273
							2692	9									
11	53850	X	31003	-0-	-22847 B	-0-	930	1	27693	2	N	2164	2095	1			342
							2380	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

06	0		18065	-0-	18065 B	18065	192	1	16335	2	N	1398	1034	1			364
							1538	9									
07	0		138085	-0-	138085 B	156150	992	1	121884	2	N	13826	13672	1			518
							15209	9									
08	256257	X	100107	-0-	-156150 B	-0-	992	1	88470	2	N	9677	9787	1			408
							10645	9									
09	149760	X	69589	-0-	-80171 B	-0-	810	1	61160	2	N	6926	6788	1			546
							7619	9									
10	154752	X	62835	-0-	-91917 B	-0-	837	1	55056	2	N	6311	6504	1			353
							6942	9									
11	149760	X	48868	-0-	-100892 B	-0-	810	1	42277	2	N	5255	4655	1			953
							5781	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

06	SHUT IN		59704	-0-	59704 B	59704	523	1	53279	2	Y	5365	5290	1			75
							5902	9									
07	SHUT IN		82708	-0-	82708 B	142412	665	1	73476	2	Y	7788	7555	1			308
							8567	9									
08	209927	X	67515	-0-	-142412 B	-0-	659	1	59603	2	Y	6594	6559	1			343
							7253	9									
09	90780	X	57024	-0-	-33756 B	-0-	675	1	50012	2	Y	5761	5645	1			459
							6337	9									
10	93806	X	48370	-0-	-45436 B	-0-	742	1	42836	2	Y	4356	4582	1			233
							4792	9									
11	90780	X	39589	-0-	-51191 B	-0-	730	1	34913	2	Y	3587	3596	1			224
							3946	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

06	0	W	26667	-0-	26667 B	26667	790	1	21585	2	Y	3902	3380	1			522
							4292	9									
07	0	W	50701	-0-	50701 B	77368	1977	1	39779	2	Y	8132	8243	1			411
							8945	9									
08	0	W	39208	-0-	39208 B	116576	1928	1	30355	2	Y	6295	5969	1			737
							6925	9									
09	0	W	29961	-0-	29961 B	146537	1831	1	22769	2	Y	4874	5334	1			277
							5361	9									
10	0	W	26639	-0-	26639 B	173176	1886	1	20204	2	Y	4135	4194	1			218
							4549	9									
11	0	W	22140	-0-	22140 B	195316	1775	1	16545	2	Y	3473	3282	1			409
							3820	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19693	-0-	19693 B	19693	590	1	16092	2	Y	2737	2368	1			369
						3011	9									
07	58770 X	39077	-0-	-19693 B	-0-	1588	1	31991	2	Y	4998	5113	1			254
						5498	9									
08	46934 X	31693	-0-	-15241 B	-0-	1637	1	25796	2	Y	3873	3676	1			451
						4260	9									
09	45420 X	25038	-0-	-20382 B	-0-	1619	1	20157	2	Y	2965	3251	1			165
						3262	9									
10	46934 X	22564	-0-	-24370 B	-0-	1679	1	18012	2	Y	2612	2645	1			132
						2873	9									
11	45420 X	18784	-0-	-26636 B	-0-	1584	1	14809	2	Y	2174	2054	1			252
						2391	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	915	-0-	915 B	915	91	1	738	2	Y	78	69	1			9
						86	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

*08	52863 X	52863	-0-	-0- B	-0-	278	1	38319	2	Y	12969	12630	1			339
						14266	9									
09	67350 X	41940	-0-	-25410 B	-0-	238	1	30604	2	Y	10089	9460	1			968
						11098	9									
10	69595 X	31002	-0-	-38593 B	-0-	203	1	23256	2	Y	6857	7017	1			808
						7543	9									
11	67350 X	23648	-0-	-43702 B	-0-	212	1	17393	2	Y	5494	5771	1			531
						6043	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

*08	47640 X	47640	-0-	-0- B	-0-	287	1	37103	2	Y	9318	8726	1			592
						10250	9									
09	67530 X	49235	-0-	-18295 B	-0-	352	1	38163	2	Y	9745	9534	1			803
						10720	9									
10	69781 X	40122	-0-	-29659 B	-0-	343	1	30793	2	Y	8169	8084	1			888
						8986	9									
11	67530 X	34970	-0-	-32560 B	-0-	289	1	24939	2	Y	8856	8849	1			895
						9742	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

*08	62772 X	62772	-0-	-0- B	-0-	382	1	49330	2	Y	11873	11121	1			752
						13060	9									
09	85710 X	71701	-0-	-14009 B	-0-	482	1	57036	2	Y	12894	12590	1			1056
						14183	9									
10	88567 X	52528	-0-	-36039 B	-0-	391	1	42251	2	Y	8987	9051	1			992
						9886	9									
11	85710 X	46830	-0-	-38880 B	-0-	438	1	37749	2	Y	7857	8038	1			811
						8643	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26753	-0-	26753 B	26753	126	1	22740	2	Y	3534	3227	1			307
							3887	9									
*08	64146	X	37393	-0-	-26753 B	-0-	85	1	32136	2	Y	4702	4682	1			327
							5172	9									
09	58410	X	33789	-0-	-24621 B	-0-	159	1	29307	2	Y	3930	4022	1			235
							4323	9									
10	60357	X	39502	-0-	-20855 B	-0-	119	1	34113	2	Y	4791	4828	1			198
							5270	9									
11	58410	X	20136	-0-	-38274 B	-0-	101	1	16627	2	Y	3098	3214	1			82
							3408	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

07	0		55390	-0-	55390 B	55390	505	1	47877	2	Y	6371	5817	1			554
							7008	9									
*08	157138	X	101748	-0-	-55390 B	-0-	853	1	87688	2	Y	12006	11742	1			818
							13207	9									
09	112740	X	77150	-0-	-35590 B	-0-	392	1	65374	2	Y	10349	10560	1			607
							11384	9									
10	116498	X	70769	-0-	-45729 B	-0-	238	1	58650	2	Y	10801	10964	1			444
							11881	9									
11	112740	X	43776	-0-	-68964 B	-0-	218	1	35557	2	Y	7274	7538	1			180
							8001	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

06	17340	X	11326	-0-	-6014 B	-0-	9783	2	1543	9	N	1403	1210	0			193
07	14074	X	12715	-0-	-1359 B	-0-	11347	2	1368	9	N	1244	1244	0			193
08	14074	X	11464	-0-	-2610 B	-0-	10427	2	1037	9	N	943	943	0			193
09	13620	X	11897	-0-	-1723 B	-0-	11264	2	633	9	N	575	575	0			193
10	13609	X	8887	-0-	-4722 B	-0-	8405	2	482	9	N	438	438	0			193
*11	12314	X	12314	-0-	-0- B	-0-	11717	2	597	9	N	543	543	0			193

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

06	16500	X	6714	-0-	-9786 B	-0-	5645	2	1069	9	N	972	972	0			173
07	17236	X	12639	-0-	-4597 B	-0-	10817	2	1822	9	N	1656	1656	0			173
08	18662	X	3736	-0-	-14926 B	-0-	3135	2	601	9	N	546	546	0			173
09	18060	X	7479	-0-	-10581 B	-0-	6664	2	815	9	N	741	741	0			173
*10	18724	X	12764	-0-	-5960 B	-0-	11187	2	1577	9	N	1434	1434	0	144	1	29
*11	23038	X	23038	-0-	-0- B	-0-	7071	2	15117	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	6	-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-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	894	-0-	-96 B	-0-	742	2	152	9	N	138	179	1			84
07	1137	X	1137	-0-	-0- B	-0-	992	2	145	9	N	132	170	1			46
08	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	981	2	144	9	N	131					177
09	1087	X	1087	-0-	-0- B	-0-	947	2	140	9	N	127	169	1			135
10	1147	X	1141	-0-	-6 B	-0-	1016	2	125	9	N	114	181	1			68
11	1110	X	950	-0-	-160 B	-0-	862	2	88	9	N	80					148

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36					150
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47					197
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	164	1			37
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					47
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37	30	1			33
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					56
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37					93
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29					122
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					152
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					152

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	390	N	221	-0-	-169	-0-	33	1	188	3	N	-0-					10
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	3	N	-0-					10
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	53	1	303	3	N	-0-					10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	46	1	285	3	N	-0-					10
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	3	N	-0-					10
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1140	N	662	-0-	-478	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	134	1	804	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	158	1	909	3	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	3	N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	140	1	880	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	140	1	876	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	242	1	3088	2	N	71					325
						78	9									
07	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	152	1	3224	2	N	7	181	1			151
						8	9									
08	3658 X	3417	-0-	-241	-0-	166	1	3212	2	N	35					186
						39	9									
09	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	133	1	3110	2	N	17	169	1			34
						19	9									
10	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	258	1	3068	2	N	66					100
						73	9									
11	3420 X	3074	-0-	-346	-0-	226	1	2826	2	N	20					120
						22	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3900 X	2022	-0-	-1878	-0-	583	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	902	1	2863	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	885	1	2638	3	N	-0-					-0-
09	3870 X	2952	-0-	-918	-0-	848	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	2907	-0-	-844	-0-	798	1	2109	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	2897	-0-	-733	-0-	853	1	2044	3	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2098	2	34	9	N	31					89
07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	2717	2	26	9	N	24					113
08	3007 X	1546	-0-	-1461 B	-0-	1528	2	18	9	N	16					129
09	2910 X	1158	-0-	-1752 B	-0-	1152	2	6	9	N	5					134
10	3007 X	10	-0-	-2997 B	-0-	10	2			N	-0-					134
11	2640 X	1306	-0-	-1334 B	-0-	1280	2	26	9	N	24					158

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

06	1770 N	1571	-0-	-199 B	-0-	140	1	9	2	N	15	15	8			-0-
						1405	3	17	9							
07	2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	168	1	14	2	N	33	33	8			-0-
						1646	3	36	9							
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	174	1	14	2	N	70	70	8			-0-
						1643	3	77	9							
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	161	1	13	2	N	6	6	8			-0-
						1492	3	7	9							
10	1860 N	1288	-0-	-572 B	-0-	104	1	12	2	N	8	8	8			-0-
						1163	3	9	9							
11	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	73	1	21	2	N	25	25	8			-0-
						1717	3	28	9							

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
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1398	1	6043	2	N	-0-			-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1244	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1410	1	6055	2	N	-0-			-0-
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1494	1	5971	2	N	-0-			-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1356	1	2211	2	N	-0-			-0-
*11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1340	1	4858	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

06	3960	X	3568	-0-	-392	-0-	996	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	1114	1	2014	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	865	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2437	-0-	-1133	-0-	929	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2973	-0-	-716	-0-	1019	1	1954	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	1018	-0-	-2552	-0-	633	1	385	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

06	1290	N	905	-0-	-385	-0-	82	1	5	2	N	-0-			-0-
							818	3							
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-			-0-
							1202	3							
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	67	1	19	2	N	-0-			-0-
							1577	3							

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

06	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	155	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1556	-0-	-738	-0-	127	1	1429	2	N	-0-			-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	2028	-0-	-192	-0-	161	1	1867	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1793	-0-	-517	-0-	127	1	1666	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1506	1243 1	1 8	287

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

06	9240 X	8746	-0-	-494	-0-	789	1	52	2	N	4	103
						7901	3	4	9			
07	9548 X	7937	-0-	-1611	-0-	730	1	59	2	N	15	118
						7131	3	17	9			
08	9548 X	8898	-0-	-650	-0-	845	1	69	2	N	12	130
						7971	3	13	9			
09	8760 X	8596	-0-	-164	-0-	830	1	69	2	N	8	138
						7688	3	9	9			
10	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	572	1	64	2	N	3	141
						6393	3	3	9			
11	8760 X	573	-0-	-8187	-0-	23	1	7	2	N	-0-	141
						543	3					

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	248	1	16	2	N	1	1	8			-0-
						2484	3	1	9							
07	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	279	1	23	2	N	-0-					-0-
						2723	3									
08	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	321	1	26	2	N	1	1	8			-0-
						3023	3	1	9							
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	334	1	28	2	N	11	11	8			-0-
						3091	3	12	9							
10	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	227	1	25	2	N	1	1	8			-0-
						2534	3	1	9							
11	3270 X	2574	-0-	-696	-0-	104	1	30	2	N	1	1	8			-0-
						2439	3	1	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

06	3930 X	2442	-0-	-1488	-0-	345	1	2097	2	Y	-0-					90
07	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	360	1	2309	2	Y	-0-					90
08	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	309	1	2072	2	Y	39					129
						43	9									
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	360	1	2437	2	Y	105					234
						116	9									
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	Y	-0-					234
*11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1	2424	2	Y	1					235
						1	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

06	720 X	596	-0-	-124	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
07	744 X	343	-0-	-401	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
10	620 X	410	-0-	-210	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
11	600 X	278	-0-	-322	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-			46
						329	3							
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	N	-0-			46
						837	3							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-			46
						476	3							
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	25	1	2	2	N	-0-			46
						229	3							
10	930 N	507	-0-	-423	-0-	41	1	5	2	N	-0-			46
						461	3							
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	12	1	3	2	N	-0-			46
						274	3							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			12
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-			12
						269	3							
08	T. A.	91	-0-	91	91	9	1	1	2	Y	-0-			12
						81	3							
09	97 X	6	-0-	-91	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			12
10	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-			13
						418	3							
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-			13
						841	3							
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	59	1	5	2	Y	-0-			13
						558	3							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	-0-			13
						626	3							
10	930 N	372	-0-	-558	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			13
						339	3							
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	Y	-0-			13
						635	3							

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	227	1	15	2	Y	1	1	8			12
							2277	3	1	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	-0-					12
							2309	3									
08	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	208	1	17	2	Y	-0-					12
							1964	3									
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					12
*10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

06	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	148	1	10	2	N	-0-					-0-
							1479	3									
07	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
08	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	108	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							1015	3	1	9							
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	17	2	N	7	7	8			-0-
							1861	3	8	9							
10	1705	X	565	-0-	-1140	-0-	46	1	5	2	N	-0-					-0-
							514	3									
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	26	2	N	-0-					-0-
							2160	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

06	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
07	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	115	1	9	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	N	-0-					-0-
							1129	3									
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	10	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
11	1230	X	1186	-0-	-44	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
							1124	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
						584	3									
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
						598	3									
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
						633	3									
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	N	3	3	8			-0-
						636	3	3	9							
10	682 X	656	-0-	-26	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
						597	3									
11	690 X	676	-0-	-14	-0-	27	1	8	2	N	-0-					-0-
						641	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
08	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

06	7590 X	6802	-0-	-788	-0-	607	1	40	2	N	70					242
						6078	3	77	9							
07	7750 X	7007	-0-	-743	-0-	638	1	52	2	N	78	177	1	1	8	142
						6231	3	86	9							
08	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	636	1	52	2	N	68					210
						5993	3	75	9							
09	6990 X	6426	-0-	-564	-0-	614	1	51	2	N	66	178	1			98
						5688	3	73	9							
10	7037 X	5974	-0-	-1063	-0-	480	1	54	2	N	65					163
						5368	3	72	9							
11	6810 X	6376	-0-	-434	-0-	255	1	72	2	N	73	178	1			58
						5969	3	80	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21090	X	19776	-0-	-1314	-0-	1762	1	116	2	Y	219	355	1			221
							17657	3	241	9							
07	21452	X	19997	-0-	-1455	-0-	1821	1	147	2	Y	210	177	1			254
							17798	3	231	9							
08	21111	X	18520	-0-	-2591	-0-	1741	1	142	2	Y	200	180	1			274
							16417	3	220	9							
09	19770	X	17975	-0-	-1795	-0-	1717	1	142	2	Y	192	178	1			288
							15905	3	211	9							
10	20429	X	18009	-0-	-2420	-0-	1454	1	163	2	Y	118	182	1			224
							16262	3	130	9							
11	19770	X	17209	-0-	-2561	-0-	693	1	197	2	Y	111	179	1			156
							16197	3	122	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	319	1	21	2	N	20					129
							3191	3	22	9							
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	328	1	26	2	N	37	2	8			164
							3202	3	41	9							
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	328	1	27	2	N	30	2	8			192
							3090	3	33	9							
09	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	316	1	26	2	N	27					219
							2929	3	30	9							
10	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	268	1	30	2	N	26	176	1			69
							2994	3	29	9							
11	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	120	1	34	2	N	28					97
							2797	3	31	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

06	12630		9357	-0-	-3273	38992	844	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8457	3									
07	13051		9635	-0-	-3416	35576	888	1	72	2	Y	-0-					-0-
							8675	3									
08	13051		9345	-0-	-3706	31870	889	1	73	2	Y	-0-					-0-
							8383	3									
09	12630		9553	-0-	-3077	28793	923	1	76	2	Y	-0-					-0-
							8554	3									
10	13051		1245	-0-	-11806	16987	101	1	11	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
*11	12630		6	-0-	-12624	4363	6	3			Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	791	1	52	2	Y	-0-					4
							7929	3									
07	9889	X	7914	-0-	-1975	-0-	729	1	59	2	Y	-0-					4
							7126	3									
08	9889	X	8545	-0-	-1344	-0-	813	1	66	2	Y	1	1	8			4
							7665	3	1	9							
09	9570	X	8739	-0-	-831	-0-	845	1	70	2	Y	-0-					4
							7824	3									
10	9052	X	6308	-0-	-2744	-0-	513	1	58	2	Y	-0-					4
							5737	3									
11	8760	X	7127	-0-	-1633	-0-	289	1	82	2	Y	-0-					4
							6756	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	1020	X	323	-0-	-697	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							292	3									
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	8	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	14	2	N	-0-					-0-
							1195	3									

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

06	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

06	3540 X	1127	-0-	-2413	-0-	1127	1			N	-0-					-0-
07	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	1267	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	1048	1	340	2	N	-0-					-0-
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	1182	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1355	1	4868	2	N	-0-					-0-
*11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	1109	1	3056	2	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

06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	2	N	-0-					-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

09	0	4182	-0-	4182	4182	256	1	3863	2	N	57					57
						63	9									
*10	7799	7799	-0-	-0-	4182	496	1	6980	2	N	294					351
						323	9									
*11	8344	8344	-0-	-0-	4182	480	1	7500	2	N	331	287	1			395
						364	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	#	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

06	93661	X	93661	-0-	-0-	-0-	93661	3			N	-0-					-0-
07	80272	X	80272	-0-	-0-	-0-	80272	3			N	-0-					-0-
08	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	3			N	-0-					-0-
09	78812	X	59954	-0-	-18858	-0-	59954	3			N	-0-					-0-
10	75702	X	55075	-0-	-20627	-0-	55075	3			N	-0-					-0-
11	73260	X	48692	-0-	-24568	-0-	48684	3	8	9	N	7	7	8			-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

06	SHUT IN		46230	-0-	46230	75069	1580	1	29781	3	Y	10059	60	0	10401	1	421
							3804	4	11065	9							
07	SHUT IN		94258	-0-	94258	169327	1152	1	71240	3	Y	18403	141	0	17879	1	804
							1623	4	20243	9							
08	SHUT IN		68093	-0-	68093	237420	595	1	54317	3	Y	11564	90	0	11693	1	585
							461	4	12720	9							
09	0	W	37042	-0-	37042	274462	425	1	30007	3	Y	5847	34	0	6272	1	126
							178	4	6432	9							
10	0	W	1849	-0-	1849	276311	7	1	744	3	Y	870	2	0	850	1	142
							141	4	957	9			2	8			
11	0	W	17740	-0-	17740	294051	76	1	9388	3	Y	4451	34	0	3843	1	653
							3380	4	4896	9			63	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

06	95490	X	26324	-0-	-69166	-0-	78	1	24713	2	N	1394	1553	1	235
							1533	9							
07	98673	X	23582	-0-	-75091	-0-	84	1	22202	2	N	1178	1193	1	220
							1296	9							
08	44733	X	20332	-0-	-24401	-0-	81	1	19137	2	N	1013	879	1	354
							1114	9							
09	38430	X	16186	-0-	-22244	-0-	79	1	15220	2	N	806	705	1	455
							887	9							
10	32302	X	12113	-0-	-20189	-0-	70	1	11348	2	N	632	711	1	376
							695	9							
11	26310	X	4235	-0-	-22075	-0-	32	1	3922	2	N	255	449	1	182
							281	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

06	238830	X	140038	-0-	-98792	-0-	197	1	133525	2	N	5742	5805	1	491
							6316	9							
07	246791	X	119278	-0-	-127513	-0-	204	1	113704	2	N	4882	4704	1	669
							5370	9							
08	246791	X	104159	-0-	-142632	-0-	211	1	99289	2	N	4235	4475	1	429
							4659	9							
09	238830	X	82684	-0-	-156146	-0-	199	1	78625	2	N	3509	3214	1	724
							3860	9							
10	144708	X	69766	-0-	-74942	-0-	194	1	66563	2	N	2735	2908	1	551
							3009	9							
11	140040	X	43478	-0-	-96562	-0-	156	1	40922	2	N	2182	2106	1	627
							2400	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

06	261360	X	113060	-0-	-148300	-0-	158	1	107104	2	N	5271	4845	1	866
							5798	9							
07	270072	X	99561	-0-	-170511	-0-	171	1	94856	2	N	4122	4328	1	660
							4534	9							
08	270072	X	86139	-0-	-183933	-0-	175	1	82088	2	N	3524	3687	1	497
							3876	9							
09	261360	X	64236	-0-	-197124	-0-	154	1	60995	2	N	2806	2695	1	608
							3087	9							
10	141298	X	48718	-0-	-92580	-0-	135	1	46269	2	N	2104	2509	1	203
							2314	9							
11	113070	X	4321	-0-	-108749	-0-	15	1	4009	2	N	270	103	1	370
							297	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190320	X	111468	-0-	-78852	-0-	335 5430	1 9	105703	2	N	4936	4862	1			517
07	196664	X	100771	-0-	-95893	-0-	360 4551	1 9	95860	2	N	4137	4217	1			437
08	196664	X	89056	-0-	-107608	-0-	357 3691	1 9	85008	2	N	3355	3475	1			317
09	190320	X	64784	-0-	-125536	-0-	318 2829	1 9	61637	2	N	2572	2112	1			777
10	124372	X	54371	-0-	-70001	-0-	319 2188	1 9	51864	2	N	1989	2342	1			424
11	111480	X	6518	-0-	-104962	-0-	50 407	1 9	6061	2	N	370	612	1			182

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 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
06	213990	X	114433	-0-	-99557	-0-	343 5831	1 9	108259	2	N	5301	5117	1			638
07	221123	X	97594	-0-	-123529	-0-	348 4617	1 9	92629	2	N	4197	4027	1			808
08	221123	X	81379	-0-	-139744	-0-	325 3682	1 9	77372	2	N	3347	3346	1			809
09	213990	X	60914	-0-	-153076	-0-	298 2833	1 9	57783	2	N	2575	2846	1			538
10	131595	X	48973	-0-	-82622	-0-	286 2186	1 9	46501	2	N	1987	1999	1			526
11	114420	X	28007	-0-	-86413	-0-	215 1466	1 9	26326	2	N	1333	1447	1			412

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 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
06	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	678 784	1 9	1573	3	N	713	576	1			422
07	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	843 889	1 9	1593	3	N	808	957	1			273
08	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	881 741	1 9	1608	3	N	674	730	1			217
09	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	809 568	1 9	1309	3	N	516	496	1			237
10	0	W	3279	-0-	3279	3279	763 710	1 9	1806	3	N	645	555	1			327
11	0	W	2405	-0-	2405	5684	767 561	1 9	1077	3	N	510	634	1			203

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 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
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2	2	8			233
07	T. A.		21969	-0-	21969 B	21969	636 1678	1 9	19655	3	N	1525	1400	1			358
08	T. A.		34762	-0-	34762 B	56731	888 2957	1 9	30917	3	N	2688	2879	1			167
09	T. A.		28161	-0-	28161 B	84892	2031 1925	1 9	24205	3	N	1750	1748	1	1	8	168
*10	T. A.		24118	-0-	24118	109010	621 1053	1 9	22444	3	N	957	1080	1			45
*11	129019	X	20009	-0-	-109010	-0-	19522	3	487	9	N	443	488	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SABINE OIL & GAS LLC 742142
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	2	N	184	364	1			311
							202	9									
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	248	1	1443	2	N	186					497
							205	9									
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	248	1	1178	2	N	135	354	1			278
							149	9									
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	240	1	1429	2	N	127	192	1			213
							140	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	2	N	195	186	1			222
							215	9									
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	176	1	682	2	N	143	164	1			201
							157	9									

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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	N	30					172
							33	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	N	40					212
							44	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	279	1	966	2	N	7	184	1			35
							8	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	551	1	956	2	N	37					72
							41	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	331	1	1464	2	N	20					92
							22	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	179	1	685	2	N	19					111
							21	9									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	1240	1	6393	2	N	128	185	1			364
							141	9									
07	8618	X	7466	-0-	-1152	-0-	1191	1	5891	2	N	137	179	1			322
							233	4	151	9							
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1135	1	3928	2	N	62	179	1			205
							68	9									
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	4150	1	7209	2	N	174					379
							191	9									
10	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	1317	1	5810	2	N	120	178	1			321
							132	9									
11	7680	X	4879	-0-	-2801	-0-	996	1	3794	2	N	81	184	1			218
							89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - PLUGGED 07/14/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
10	527 N	127	-0-	-400	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1666	-0-	-814	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	1772	-0-	-708	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

06	2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	1540	-0-	-1312	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

06	2430 X	2031	-0-	-399	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	1760	-0-	-999	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	1965	-0-	-705	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1810	-0-	-1135	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-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

06	6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
07	5518 #	4646	-0-	-872	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
08	5518 #	4357	-0-	-1161	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	3052	-0-	-2228	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	5394 #	3640	-0-	-1754	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
11	4500 #	3136	-0-	-1364	-0-	3136	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	4791	2	414	9	N	376	372	1			244
07	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	4558	2	425	9	N	386	373	1			257
08	2945 X	2189	-0-	-756 B	-0-	1869	2	320	9	N	291	368	1			180
09	3900 X	2675	-0-	-1225 B	-0-	2504	2	171	9	N	155	176	1			159
10	4030 X	2767	-0-	-1263 B	-0-	2583	2	184	9	N	167	177	1			149
11	3900 X	2350	-0-	-1550 B	-0-	2094	2	256	9	N	233					382

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6061	2	232	9	N	211	183	1			222
07	5704 X	3318	-0-	-2386 B	-0-	3162	2	156	9	N	142	187	1			177
08	6603 X	5608	-0-	-995 B	-0-	5355	2	253	9	N	230	178	1			229
09	6390 X	4319	-0-	-2071 B	-0-	4121	2	198	9	N	180	179	1			230
10	6603 X	4209	-0-	-2394 B	-0-	4042	2	167	9	N	152	178	1			204
11	6300 X	2216	-0-	-4084 B	-0-	2154	2	62	9	N	56	183	1			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

06	1530	X	1378	-0-	-152 B	-0-	160	1	1138	2	N	73					330
							80	9									
07	1798	X	1731	-0-	-67 B	-0-	1435	2	296	9	N	269	354	1			245
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	92	1	1361	2	N	118	180	1			183
							130	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	379	1	1288	2	N	62					245
							68	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	448	1	1333	2	N	122	188	1			179
							134	9									
*11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	319	1	1175	2	N	57					236
							63	9									

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 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 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
06	58290 X	55285	-0-	-3005 B	-0-	1674	1	50363	2	N	2953	2414	1			1055
						3248	9									
07	60960 X	60960	-0-	-0- B	-0-	1619	1	56486	2	N	2595	3039	1			611
						2855	9									
08	57628 X	57628	-0-	-0- B	-0-	1196	1	53804	2	N	2389	2393	1			607
						2628	9									
09	55110 X	52026	-0-	-3084 B	-0-	1491	1	48351	2	N	1985	2017	1			575
						2184	9									
10	56947 X	52955	-0-	-3992 B	-0-	692	1	50108	2	N	1959	2037	1			497
						2155	9									
11	55110 X	46311	-0-	-8799 B	-0-	259	1	44191	2	N	1692	1662	1			527
						1861	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

06	4170 X	4060	-0-	-110 B	-0-	3567	2	493	9	N	448	356	1			281
07	4340 X	4264	-0-	-76 B	-0-	3768	2	496	9	N	451	527	1			205
08	4340 X	4312	-0-	-28 B	-0-	3797	2	515	9	N	468	503	1			170
09	4200 X	4176	-0-	-24 B	-0-	3666	2	510	9	N	464	333	1			301
10	4278 X	4139	-0-	-139 B	-0-	3626	2	513	9	N	466	353	1			414
11	4170 X	3848	-0-	-322 B	-0-	3322	2	526	9	N	478	533	1			359

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

06	0	3262	-0-	3262 B	29767	185	1	2873	2	N	185	191	1			275
						204	9									
07	0	5508	-0-	5508 B	35275	564	1	4635	2	N	281	370	1			186
						309	9									
08	0	4160	-0-	4160 B	39435	259	1	3703	2	N	180	175	1			191
						198	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435																
09	0	2363	-0-	2363 B	41798	16	1	2223	2	N	113					304
						124	9									
10	0	1406	-0-	1406 B	43204	152	1	1188	2	N	60	190	1			174
						66	9									
11	12510	2214	-0-	-10296	32908	2142	2	72	9	N	65					239

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT			-0-
11	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	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

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	1230	#	604	-0-	-626	-0-	398	2	206	9	Y	187	173	1			120
07	1147	#	705	-0-	-442	-0-	492	2	213	9	Y	194	270	1			45
08	961	N	591	-0-	-370	-0-	422	2	169	9	Y	154	160	1			39
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	402	2	150	9	Y	136	89	1			86
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	453	2	231	9	Y	210	194	1			102
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					102

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	960	1	1075	2	N	9					126
						10	9									
07	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	975	1	955	2	N	-0-					126
08	1922 #	1892	-0-	-30	-0-	986	1	906	2	N	-0-					126
09	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	960	1	1059	2	N	-0-					126
10	2108 #	1841	-0-	-267	-0-	992	1	849	2	N	-0-					126
11	2040 #	1545	-0-	-495	-0-	925	1	620	2	N	-0-					126

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

06	3690 N	3849	-0-	159	B	406	3744	2	6	4	Y	90	86	0			22
							99	9									
07	3720 N	4016	-0-	296	B	702	3907	2	17	4	Y	84	87	0			19
							92	9									
08	4841 N	4139	-0-	-702	B	-0-	4042	2	49	4	Y	44	52	0			11
							48	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840 N	3642	-0-	-198	B	-0-	3580	2	23	4	Y	35	36	0			10
							39	9									
10	4030 N	2321	-0-	-1709	B	-0-	2261	2	17	4	Y	39	38	0			11
							43	9									
11	4020 N	2009	-0-	-2011	B	-0-	1949	2	6	4	Y	49	45	0			15
							54	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-				-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

06	0	329	-0-	329	329	64	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	816 X	187	-0-	-629	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	1054 X	73	-0-	-981	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	1020 X	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	1054 X	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2014 - W/O TO 02-274577;

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2014 - P&A 08/23/14

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900 #	3262	-0-	-638	-0-	94	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	4154 #	2591	-0-	-1563	-0-	90	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	4495	5992	-0-	1497	1497	180	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	4350	5889	-0-	1539	3036	176	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	5502	5502	-0-	-0-	3036	165	1	5337	2	N	-0-					-0-
*11	4350	4013	-0-	-337	2699	4013	1			N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163	2	865	9	N	786	576	1			334
07	36704	32492	-0-	-4212	59355	31628	2	864	9	N	785	955	1			164
08	36704	34339	-0-	-2365	56990	33441	2	898	9	N	816	753	1			227
09	35520	33927	-0-	-1593	55397	33021	2	906	9	N	824	762	1			289
*10	37164	37164	-0-	-0-	55397	36176	2	988	9	N	898	955	1			232
*11	35520	32672	-0-	-2848	52549	31792	2	880	9	N	800	751	1			281

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284	1	17786	3	N	73	181	1			62
						80	9									
07	25048 #	19856	-0-	-5192	-0-	1040	1	18739	3	N	70					132
						77	9									
08	25048 #	18629	-0-	-6419	-0-	1075	1	17504	3	N	45					177
						50	9									
09	20370 #	17408	-0-	-2962	-0-	1075	1	16293	3	N	36	173	1			40
						40	9									
10	20987 #	16109	-0-	-4878	-0-	793	1	15164	3	N	138	98	1			80
						152	9									
11	19230 #	14235	-0-	-4995	-0-	735	1	13452	3	N	44					124
						48	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

06	13290	5646	-0-	-7644	-0-	1099	1	4523	3	Y	22					109
						24	9									
07	13733	4354	-0-	-9379	-0-	228	1	4111	3	Y	14					123
						15	9									
08	9610 #	3899	-0-	-5711	-0-	225	1	3657	3	Y	15					138
						17	9									
09	9300 #	3613	-0-	-5687	-0-	222	1	3362	3	Y	26					164
						29	9									
10	7657 #	2982	-0-	-4675	-0-	143	1	2737	3	Y	93	73	1			184
						102	9									
11	5640 #	3250	-0-	-2390	-0-	167	1	3060	3	Y	21					205
						23	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

06	829 N	829	-0-	-0-		-0-	829	2	N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-		-0-	804	2	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-		-0-	843	2	N	-0-			-0-
09	840 N	813	-0-	-27		-0-	813	2	N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-		-0-	828	2	N	-0-			-0-
11	810 N	717	-0-	-93		-0-	717	2	N	-0-			-0-

FAGAN (1900) //CONT.// 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	7051	-0-	7051	7051	580	1	6471	2	N	-0-			-0-
08	0 W	7544	-0-	7544	14595	620	1	6924	2	N	-0-			-0-
09	0 W	7402	-0-	7402	21997	600	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	0 W	7376	-0-	7376	29373	620	1	6756	2	N	-0-			-0-
11	0 W	6801	-0-	6801	36174	600	1	6201	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 N	660	-0-	-30	-0-	150	1	510	2	N	-0-			-0-
07	899 N	675	-0-	-224	-0-	145	1	530	2	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	155	1	782	2	N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	150	1	631	2	N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	2	N	-0-			-0-
11	900 N	556	-0-	-344	-0-	150	1	406	2	N	-0-			-0-

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
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	150	1	566	2	N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	145	1	525	2	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	155	1	685	2	N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	589	2	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	155	1	584	2	N	-0-			-0-
11	810 N	530	-0-	-280	-0-	150	1	380	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	1260					N	NO RPT			-0-
07	0	2781	-0-	2781	4041	62	1	2719	2	N	-0-			-0-
08	0	2614	-0-	2614	6655	62	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	0	2157	-0-	2157	8812	50	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	0	2038	-0-	2038	10850	47	1	1991	2	N	-0-			-0-
*11	5000	1736	-0-	-3264	7586	41	1	1695	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2350) //CONT.// 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014 - W/O TO 02-274356

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

06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	145	1	1213	2	N	-0-			-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	150	1	1388	2	N	-0-			-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	155	1	1290	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	896	-0-	-844	-0-	150	1	746	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

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	N	-0-			-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	145	1	373	2	N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	2	N	-0-			-0-
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	150	1	401	2	N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	397	2	N	-0-			-0-
11	660 N	356	-0-	-304	-0-	150	1	206	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

06	570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	589 X	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09	690 X	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-			-0-
*10	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	637	-0-	-803	-0-	637	2			N	-0-					-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4230	#	3758	-0-	-472	-0-	267	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4371	#	3174	-0-	-1197	-0-	216	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	4309	#	3389	-0-	-920	-0-	167	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	4216	R	4216	-0-	-0-	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	250	1	4034	2	N	-0-					-0-
*11	4312	R	4312	-0-	-0-	-0-	264	1	4048	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	121 31	1 9	1616	3	N	28	17	1	2	8	68
07	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	122 56	1 9	1651	3	N	51					119
08	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	115 76	1 9	1549	3	N	69	16	1			172
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	121 50	1 9	1629	3	N	45					217
10	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	125 41	1 9	1605	3	N	37	202	1			52
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	1560	3	N	33	34	1			51

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	3	N	83	23	1			119
						91	9									
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2294	3	N	86					205
						95	9									
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	179	1	2408	3	N	77	212	1			70
						85	9									
09	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	156	1	2109	3	N	66					136
						73	9									
10	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	162	1	2093	3	N	60	23	1			173
						66	9									
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	171	1	2289	3	N	97	45	1			225
						107	9									

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

06	330 N	191	-0-	-139	-0-	40	1	148	3	N	3					92
						3	9									
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	3					95
						3	9									
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	567	3	N	14					109
						15	9									
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	8					117
						9	9									
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	N	13					130
						14	9									
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	7					137
						8	9									

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					8
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					8
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					8
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					8
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					8
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

06	5130 X	4302	-0-	-828	-0-	912	1	3351	3	N	35	5	8			53
						39	9									
07	5301 X	2542	-0-	-2759	-0-	630	1	1886	3	N	24					77
						26	9									
08	5394 X	5198	-0-	-196	-0-	936	1	4190	3	N	65					142
						72	9									
09	5220 X	4008	-0-	-1212	-0-	978	1	2980	3	N	45					187
						50	9									
10	5394 X	3747	-0-	-1647	-0-	942	1	2777	3	N	25	193	1			19
						28	9									
11	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	986	1	3220	3	N	40					59
						44	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	998 X	60	-0-	-938	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	5146 #	134	-0-	-5012	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					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

06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3464	2	150	9	N	136					136
*09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3424	2	257	9	N	234	180	1			190
*10	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1468	2	177	9	N	161	181	1			170
11	3360 X	603	-0-	-2757	-0-	533	2	70	9	N	64	176	1			58

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

06	840 X	773	-0-	-67	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935	1			N	-0-					-0-
08	1085 X	873	-0-	-212	-0-	873	1			N	-0-					-0-
09	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972	1			N	-0-					-0-
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
11	900 X	896	-0-	-4	-0-	896	1			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
06	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	1290	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	1327	1	2845	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	3939	-0-	-1052	-0-	1333	1	2606	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3602	-0-	-1138	-0-	1290	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3805	-0-	-907	-0-	1333	1	2472	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3681	-0-	-519	-0-	1290	1	2391	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

06	1020 X	328	-0-	-692	-0-	60	1	268	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	336	-0-	-687	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	116	1	808	2	N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-			-0-
11	900 X	354	-0-	-546	-0-	38	1	316	2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

06	540 N	534	-0-	-6	B	-0-	517	3	17	9	N	15				196
07	7750 N	7842	-0-	92	B	92	7824	3	18	9	N	16				212
08	682 N	577	-0-	-105	B	-0-	569	3	8	9	N	7				219
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	576	3	20	9	N	18				237
10	826	591	-0-	-235	B	-235	566	3	25	9	N	23	188	1		72
11	622	483	-0-	-139	B	-374	463	3	20	9	N	18				90

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760					N	NO RPT				-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					270
07	9858	X	8652	-0-	-1206	-0-	8652	2			N	-0-					270
08	11315	X	11273	-0-	-42	-0-	11273	2			N	-0-					270
09	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					270
*10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					270
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1131	1	6056	2	N	-0-					56
07	6820	X	5201	-0-	-1619	-0-	724	1	4477	2	N	-0-					56
08	6820	X	1818	-0-	-5002	-0-	349	1	1469	2	N	-0-					56
09	6600	X	1639	-0-	-4961	-0-	390	1	1249	2	N	-0-					56
10	6820	X	1223	-0-	-5597	-0-	274	1	949	2	N	-0-					56
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

06	13530	X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	13981	X	12678	-0-	-1303	-0-	12668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	13950	X	11915	-0-	-2035	-0-	11907	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	12240	X	9875	-0-	-2365	-0-	9868	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	12369	X	11273	-0-	-1096	-0-	11271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

06	1080	N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 4500 PERF. 9150 - 9172

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24061	2	284	9	N	258	717	1			138
07	24862 X	24816	-0-	-46	-0-	24521	2	295	9	N	268	181	1			225
08	24862 X	21310	-0-	-3552	-0-	21040	2	270	9	N	245	298	1	2	8	170
09	24360 X	20635	-0-	-3725	-0-	20351	2	284	9	N	258	177	1			251
10	25575 X	20876	-0-	-4699	-0-	20625	2	251	9	N	228	359	1			120
11	24750 X	21515	-0-	-3235	-0-	21237	2	278	9	N	253	186	1			187

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-					176
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

06	21120	7177	-0-	-13943	-0-	1084	1	6042	3	N	46	178	1			33
						51	9									
07	21824	8221	-0-	-13603	-0-	1292	1	6881	3	N	44					77
						48	9									
08	21824	5195	-0-	-16629	-0-	1292	1	3856	3	N	43					120
						47	9									
09	21120	7753	-0-	-13367	-0-	1167	1	6550	3	N	33	1	8			152
						36	9									
*10	21824	7835	-0-	-13989	-0-	1292	1	6500	3	N	39	2	8			189
						43	9									
11	7950 #	-0-	-0-	-7950	-0-					N	29	178	1			40

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	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

06	660 N	590	-0-	-70	-0-	93	1	441	2	N	51	15	8			208
						56	9									
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	44	1	8			251
						48	9									
08	961 N	578	-0-	-383	-0-	91	1	458	2	N	26					277
						29	9									
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	74	1	369	2	N	33	184	1			126
						36	9									
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	53	1	495	2	N	30	1	8			155
						33	9									
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	440	2	26	9	N	24					179

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					49
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

06	13980	X	12159	-0-	-1821	-0-	11509	2	650	9	N	591	545	1			485
07	14446	X	10873	-0-	-3573	-0-	10202	2	671	9	N	610	718	1			377
08	14012	X	10480	-0-	-3532	-0-	9795	2	685	9	N	623	723	1			277
09	12870	X	11701	-0-	-1169	-0-	11074	2	627	9	N	570	542	1			305
10	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	9518	2	617	9	N	561	535	1			331
11	12150	X	9024	-0-	-3126	-0-	8473	2	551	9	N	501	368	1			464

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	367	-0-	-533 B	-19198	64 22	1 9	281	2	N	20					162
07	930	#	853	-0-	-77 B	-19275	170 42	1 9	641	2	N	38					200
08	899	#	836	-0-	-63 B	-19338	131 34	1 9	671	2	N	31	172	1			59
09	870	#	713	-0-	-157 B	-19495	131 37	1 9	545	2	N	34					93
10	868	#	720	-0-	-148 B	-19643	135 41	1 9	544	2	N	37					130
11	840	#	55	-0-	-785 B	-20428	12 3	1 9	40	2	N	3					133

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	165	-0-	45 B	-4579	22 48	1 9	95	2	Y	44					275
07	155	N	130	-0-	-25 B	-4579	20 36	1 9	74	2	Y	33	177	1			131
08	93	N	170	-0-	77 B	-4502	20 47	1 9	103	2	Y	43					174
09	90	N	150	-0-	60 B	-4442	23 21	1 9	106	2	Y	19					193
10	93	N	139	-0-	46 B	-4396	18 46	1 9	75	2	Y	42					235
11	90	N	123	-0-	33 B	-4363	20 36	1 9	67	2	Y	33	5	1			263

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	122	1	534	2	Y	60					153
						66	9									
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	129	1	492	2	Y	49	110	1			92
						54	9									
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	150	1	765	2	Y	60	105	1			47
						66	9									
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	123	1	557	2	Y	59					106
						65	9									
10	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	113	1	457	2	Y	41					147
						45	9									
*11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	133	1	465	2	Y	47	22	1			172
						52	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	1650	3			N	-0-					58
10	14B2 EXT	1430	-0-	1430	3080	1430	3			N	-0-					58
11	T. A.	1091	-0-	1091	4171	1091	3			N	-0-					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

06	210 N	196	-0-	-14	-0-	6	1	77	2	N	103					201
						113	9									
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	4	1	68	2	N	78	171	1			108
						86	9									
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	126	172	1			62
						139	9									
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	311	3	198	9	N	180					242
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	348	3	150	9	N	136	267	1			111
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	201	3	165	9	N	150	90	1			171

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	154	108	1			46
						169	9									
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	212	88	1			170
						233	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	351	1	1077	2	N	-0-					51
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	343	1	1192	2	N	-0-					51
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	393	1	1189	2	N	-0-					51
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	312	1	1161	3	N	29					80
						32	9									
10	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	220	1	1094	3	N	-0-					80
*11	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	342	1	1229	3	N	40					120
						44	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	4978	-0-	4978	4978	8	1	4890	3	N	73					95
						80	9									
10	14B2 EXT	5677	-0-	5677	10655	7	1	5644	3	N	24					119
						26	9									
11	14B2 EXT	3066	-0-	3066	13721	4	1	3045	3	N	15					134
						17	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

06	13260 X	12542	-0-	-718	-0-	3059	1	9375	2	N	98					141
						108	9									
07	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	2319	1	8068	2	N	48					189
						53	9									
08	14012 X	9383	-0-	-4629	-0-	2303	1	6971	2	N	99	172	1	2	8	114
						109	9									
09	13560 X	9740	-0-	-3820	-0-	2028	1	7551	3	N	146	14	7			246
						161	9									
10	12958 X	10615	-0-	-2343	-0-	1756	1	8732	3	N	115	140	6			221
						127	9									
11	12540 X	9237	-0-	-3303	-0-	2001	1	7178	3	N	53					274
						58	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

06	12600 X	11850	-0-	-750	-0-	2896	1	8873	2	N	74					166
						81	9									
07	13020 X	12342	-0-	-678	-0-	2739	1	9531	2	N	65	159	1			72
						72	9									
08	13020 X	11623	-0-	-1397	-0-	2870	1	8688	2	N	59					131
						65	9									
09	12360 X	11540	-0-	-820	-0-	2421	1	9014	3	N	95					226
						105	9									
10	12338 X	11332	-0-	-1006	-0-	1893	1	9408	3	N	28					254
						31	9									
11	11940 X	11184	-0-	-756	-0-	2424	1	8698	3	N	56	191	1			119
						62	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	45810	X	38810	-0-	-7000	-0-	2653	1	35783	2	N	340	370	1			107
							374	9									
07	46872	X	38899	-0-	-7973	-0-	1968	1	36725	2	N	187					294
							206	9									
08	46128	X	42577	-0-	-3551	-0-	1610	1	40650	2	N	288	553	1			29
							317	9									
09	43620	X	38912	-0-	-4708	-0-	56	1	38479	3	N	343	186	1			186
							377	9									
10	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	55	1	47224	3	N	243	370	1			59
							267	9									
*11	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	62	1	46171	3	N	237					296
							261	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

06	3600	X	125	-0-	-3475	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	848	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	145	-0-	-3455	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1048	1	5213	3	N	183					183
							201	9									
11	3600	X	31	-0-	-3569	-0-	6	1	25	3	N	-0-					183

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	70	1	347	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	225	-0-	225	225	49	1	176	3	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

06	660	X	592	-0-	-68	-0-	146	1	446	2	N	-0-					-0-
07	682	X	515	-0-	-167	-0-	115	1	400	2	N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	446	-0-	-214	-0-	94	1	352	3	N	-0-					-0-
10	682	X	381	-0-	-301	-0-	65	1	316	3	N	-0-					-0-
11	600	X	278	-0-	-322	-0-	61	1	217	3	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
06	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	200	1	1303	2	N	13					149
							14	9									
07	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	200	1	1307	2	N	15					164
							17	9									
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	11					175
							12	9									
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	200	1	1422	2	N	13					188
							14	9									
10	1581	X	1515	-0-	-66	-0-	200	1	1303	2	N	11					199
							12	9									
11	1530	X	1044	-0-	-486	-0-	200	1	838	2	N	5					204
							6	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

06	420	X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	9					150
							10	9									
07	372	X	318	-0-	-54	-0-	100	1	212	2	N	5					155
							6	9									
08	372	X	305	-0-	-67	-0-	100	1	191	2	N	13					168
							14	9									
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	N	43					211
							47	9									
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	100	1	244	2	N	9					220
							10	9									
11	330	X	211	-0-	-119	-0-	50	1	157	2	N	4					224
							4	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

06	900	X	824	-0-	-76	-0-	240	1	584	2	N	-0-					-0-
07	930	X	794	-0-	-136	-0-	248	1	544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	362	1	798	2	N	-0-					-0-
09	810	X	571	-0-	-239	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	546	-0-	-564	-0-	546	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

06	1380	X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	17					79
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23					102
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					122
09	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1507	2	22	9	N	20					142
10	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1471	2	26	9	N	24					166
*11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1503	2	36	9	N	33					199

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

06	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	8					75
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3302	2	13	9	N	12					87
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3183	2	9	9	N	8					95
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	2702	2	6	9	N	5					100
10	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2664	2	12	9	N	11					111
11	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	2228	2	10	9	N	9					120

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	82	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-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

06	0 W	658	-0-	658	121483	658	2		N	-0-			-0-
07	0 W	335	-0-	335	121818	335	2		N	-0-			-0-
08	0 W	212	-0-	212	122030	212	2		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	122030				N	-0-			-0-
*10	1384	1384	-0-	-0-	122030	1384	2		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	122030				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
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	713 N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6000	5580	-0-	-420	15434	158	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6200	5307	-0-	-893	14541	143	1	5164	2	N	-0-					-0-
08	5580	5441	-0-	-139	14402	288	1	5153	2	N	-0-					-0-
09	5400	4758	-0-	-642	13760	201	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	6284	6284	-0-	-0-	13760	174	1	6110	2	N	-0-					-0-
*11	5579	5579	-0-	-0-	13760	113	1	5466	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

06	5970 X	3340	-0-	-2630	-0-	3340	2			N	-0-					56
07	6169 X	4025	-0-	-2144	-0-	4025	2			N	-0-					56
08	6169 X	4152	-0-	-2017	-0-	4152	2			N	-0-					56
09	4380 X	3878	-0-	-502	-0-	3878	2			N	-0-					56
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					56
*11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					56

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

06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					70
07	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					70
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					70
09	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					70
10	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					70
*11	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					70

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

06	0 W	5794	-0-	5794	27812	5794	2			N	-0-					-0-
07	27924 X	112	-0-	-27812	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					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

*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	N	20					20
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					30
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274461 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	80	1			49
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					49
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					49
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	2	32	9	Y	29					78
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15					93
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					93
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	1773	-0-	1773	1773	590	1	1150	2	Y	30					81
							33	9									
07	14B	DENY	97	-0-	97	1870	19	1	44	2	Y	31					112
							34	9									
08	14B	DENY	154	-0-	154	2024	35	1	85	2	Y	31					143
							34	9									
09	1647		198	-0-	-1449	575	48	1	117	2	Y	30	167	1			6
							33	9									
10	1061	N	486	-0-	-575	-0-	145	1	307	2	Y	31	3	1			34
							34	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	2	1			34

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240

GANADO (F- 4-C SEG 2) //CONT.// 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361 X	361	-0-	-0- B	-0-	51	1	99	2	Y	192	169	1			189
						211	9									
07	831 X	831	-0-	-0- B	-0-	208	1	481	2	Y	129	166	1			152
						142	9									
08	403 X	359	-0-	-44 B	-0-	47	1	112	2	Y	182	333	1			1
						200	9									
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	168					169
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	26	20	1			175
11	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-					175

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	-0-					337
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	-0-					337
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

06	0 W	20748	-0-	20748	91772	6929	1	13501	2	N	289	242	1			185
						318	9									
07	0 W	18872	-0-	18872	110644	5655	1	13086	2	N	119	243	1			61
						131	9									
08	0 W	18100	-0-	18100	128744	5239	1	12649	2	N	193	218	1			36
						212	9									
09	7000	20488	-0-	13488	142232	5906	1	14305	2	N	252	186	1			102
						277	9									
10	7750	19085	-0-	11335	153567	6044	1	12822	2	N	199	152	1			149
						219	9									
11	7500	18335	-0-	10835	164402	4151	1	14152	2	N	29	178	1			-0-
						32	9									

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					21
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					21
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					21
09	870 N	105	-0-	-765	-0-	105	2			N	-0-					21
10	744 N	73	-0-	-671	-0-	73	2			N	-0-					21
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					21

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	417	350	1			165
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	252	351	1			66
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	295	312	1			49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	364	372	1			41
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	360	336	1			65
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	328	393	1			-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
11	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
06	2580	X	57	-0-	-2523	-0-	57	2			N	-0-					88
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	88	1			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	38791		38791	-0-	-0-	-0-	37132	2	1659	9	N	1508	1573	1			304
07	33216		33216	-0-	-0-	-0-	32179	2	1037	9	N	943	1023	1			224
08	36642		34974	-0-	-1668	-0-	33359	2	1615	9	N	1468	1429	1			263
09	35460		32312	-0-	-3148	-0-	30761	2	1551	9	N	1410	1251	1			422
10	36642		33577	-0-	-3065	-0-	32171	2	1406	9	N	1278	1258	1			442
11	35460		31790	-0-	-3670	-0-	30440	2	1350	9	N	1227	1079	1			590

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

06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	148	1	398	2	Y	45	37	1			45
							50	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	Y	84	59	1			70
							92	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	29	47	1			52
							32	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	42	41	1			53
							46	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1840	2	Y	54	67	1			40
							59	9									
*11	3000	N	5819	-0-	2819	2819	320	1	5083	2	Y	378	306	1			112
							416	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

06	360	X	353	-0-	-7	-0-	96	1	257	2	N	-0-					267
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	84	182	1			169
							92	9									
08	372	X	339	-0-	-33	-0-	20	1	317	2	N	2					171
							2	9									
09	360	X	352	-0-	-8	-0-	17	1	324	2	N	10					181
							11	9									
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	10					191
							11	9									
*11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	N	6					197
							7	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2213	2	197	9	Y	179	142	1			156
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2708	2	97	9	Y	88	114	1			130
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	167	1	2716	2	Y	138	131	1			137
						152	9									
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2297	2	Y	164	138	1			163
						180	9									
10	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	52	1	1002	2	Y	23	122	1			64
						25	9									
11	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	64	1			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

06	5910	4806	-0-	-1104	997	789	1	4008	3	Y	8					48
						9	9									
07	6107	5243	-0-	-864	133	723	1	4404	3	Y	105	91	1			62
						116	9									
08	4712 #	4222	-0-	-490	-0-	634	1	3551	3	Y	34					96
						37	9									
09	4800 #	3961	-0-	-839	-0-	557	1	3359	3	Y	41	89	1			48
						45	9									
10	5239 #	3932	-0-	-1307	-0-	533	1	3330	3	Y	63	77	1			34
						69	9									
11	5070 #	4212	-0-	-858	-0-	678	1	3491	3	Y	39					73
						43	9									

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720

BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

06	300	N	196	-0-	-104	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	171	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	167	1	674	3	Y	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

06	6480	X	4503	-0-	-1977	-0-	996	1	3498	3	Y	8					63
							9	9									
07	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	1144	1	5427	3	Y	101	98	1			66
							111	9									
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1335	1	5608	3	Y	37					103
							41	9									
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1324	1	4783	3	Y	49	98	1			54
							54	9									
10	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	1272	1	4822	3	Y	95	105	1			44
							105	9									
11	6750	X	4592	-0-	-2158	-0-	827	1	3729	3	Y	33					77
							36	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3145	793	-0-	-2352 B	-894	765	2	28	9	N	25					167
07	2719	1623	-0-	-1096 B	-1990	1600	2	23	9	N	21					188
08	3255	3101	-0-	-154 B	-2144	3091	2	10	9	N	9					197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2144																
09	2400	2743	-0-	343 B	-1801	2743	2			N	-0-					197
10	1612 #	3002	-0-	1390 B	-411	2988	2	14	9	N	13	170	1			40
11	1726	2013	-0-	287 B	-124	1989	2	24	9	N	22					62

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

06	3680	2146	-0-	-1534 B	5657	377	1	1760	2	N	8					154
						9	9									
07	3292	2255	-0-	-1037 B	4620	407	1	1838	2	N	9	139	1			24
						10	9									
08	4822	2333	-0-	-2489 B	2131	414	1	1910	2	N	8					32
						9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2131																
09	3555	2268	-0-	-1287 B	844	395	1	1854	2	N	17					49
						19	9									
10	3054 R	2210	-0-	-844 B	-0-	421	1	1776	2	N	12					61
						13	9									
11	2250 #	1672	-0-	-578 B	-578	344	1	1316	2	N	11					72
						12	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

06	1170 N	882	-0-	-288 B	-0-	156	1	726	2	N	-0-					111
07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	217	1	980	2	N	-0-					111
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	171	1	792	2	N	-0-					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	165	1	772	2	N	-0-					111
10	1209 N	1082	-0-	-127 B	-0-	207	1	875	2	N	-0-					111
*11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	221	1	847	2	N	-0-					111

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) 34494 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 266781 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8523 - 8533

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3170	2	15	9	N	14			108
07	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3444	2	17	9	N	15			123
08	4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3047	2	17	9	N	15			138
09	4350 X	2964	-0-	-1386	-0-	2941	2	23	9	N	21			159
10	4495 X	2207	-0-	-2288	-0-	2197	2	10	9	N	9			168
11	3360 X	2203	-0-	-1157	-0-	2180	2	23	9	N	21			189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
08	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	N	8			82
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10			92
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			92
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3			95
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	N	5			100
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2			102

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	11164	-0-	-3896	-0-	645	1	10270	2	N	226	72	0	172	1	56
							249	9									
07	15562	X	12041	-0-	-3521	-0-	704	1	11176	2	N	146	37	0			165
							161	9									
08	15500	X	14390	-0-	-1110	-0-	997	1	13392	2	N	1	13	0			153
							1	9									
09	15000	X	11731	-0-	-3269	-0-	791	1	10886	2	N	49	42	0			160
							54	9									
*10	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	853	1	21379	2	N	-0-					160
11	13920	X	9040	-0-	-4880	-0-	704	1	8336	2	N	-0-	37	0			156

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49170	X	44342	-0-	-4828	-0-	2529	1	40295	2	N	1380	1623	0			212
							1518	9									
07	50809	X	33899	-0-	-16910	-0-	1921	1	30485	2	N	1357	1217	0			352
							1493	9									
08	50809	X	30586	-0-	-20223	-0-	2010	1	27014	2	N	1420	1272	0			500
							1562	9									
09	44340	X	28161	-0-	-16179	-0-	1827	1	25137	2	N	1088	988	0			600
							1197	9									
*10	49837	X	49837	-0-	-0-	-0-	1865	1	46775	2	N	1088	1183	0			505
							1197	9									
11	44340	X	21765	-0-	-22575	-0-	1608	1	19042	2	N	1014	984	0			446
							1115	9									

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
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	750	1	2794	2	N	50					182
							55	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	725	1	3006	2	N	100	177	1			105
							110	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	2	N	100					205
							110	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2880	2	N	98	177	1			126
							108	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	750	1	3129	2	N	51					177
							56	9									
11	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	725	1	2593	2	N	55					232
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	4	5	1			40
							4	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	N	5					45
							6	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	4	5	1			44
							4	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	5					49
							6	9									
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	6	6	1			49
							7	9									
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	5	12	1			42
							6	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	955	1	9663	3	N	157	274	1	4	8	102
							173	9									
07	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	996	1	10126	3	N	158					260
							174	9									
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	927	1	9279	3	N	135	99	1			296
							149	9									
09	10800	X	10095	-0-	-705	-0-	889	1	9037	3	N	154	193	1			257
							169	9									
10	11284	X	9438	-0-	-1846	-0-	888	1	8367	3	N	166	98	1			325
							183	9									
11	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	947	1	9567	3	N	192	188	1			329
							211	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1					1
							1	9									
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-

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

06	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	3951	2	79	9	N	72					142
07	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	3926	2	101	9	N	92					234
08	4061	X	3961	-0-	-100 B	-0-	3895	2	66	9	N	60					294
09	4020	X	3838	-0-	-182 B	-0-	3759	2	79	9	N	72	184	1			182
10	4154	X	3725	-0-	-429 B	-0-	3531	2	194	9	N	176	177	1	12	8	169
11	4020	X	3338	-0-	-682 B	-0-	3266	2	72	9	N	65					234

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

06	2550	X	2134	-0-	-416 B	-0-	119	1	1903	2	N	102	188	0			150
							112	9									
07	2635	X	2549	-0-	-86 B	-0-	144	1	2286	2	N	108	7	0			251
							119	9									
08	2635	X	2436	-0-	-199 B	-0-	161	1	2168	2	N	97	191	0			157
							107	9									
09	2550	X	2448	-0-	-102 B	-0-	158	1	2177	2	N	103	7	0			253
							113	9									
*10	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	177	1	4446	2	N	105	191	0			167
							116	9									
11	2460	X	2257	-0-	-203 B	-0-	167	1	1981	2	N	99	7	0			267
							109	9									

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4694	-0-	-1606 B	-0-	275	1	4377	2	N	38	29	0			118
							42	9									
07	6510	X	5056	-0-	-1454 B	-0-	299	1	4744	2	N	12	15	0			115
							13	9									
08	6510	X	5713	-0-	-797 B	-0-	396	1	5317	2	N	-0-	5	0			110
09	6300	X	4893	-0-	-1407 B	-0-	330	1	4540	2	N	21	16	0			115
							23	9									
*10	10448	X	10448	-0-	-0- B	-0-	400	1	10019	2	N	26	16	0			125
							29	9									
11	5520	X	4934	-0-	-586 B	-0-	383	1	4538	2	N	12	17	0			137
							13	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

06	2430	X	2197	-0-	-233 B	-0-	112	1	1782	2	N	275	14	0	343	1	218
							303	9									
07	2511	X	2186	-0-	-325 B	-0-	125	1	1983	2	N	71	7	0	172	1	110
							78	9									
08	2511	X	2301	-0-	-210 B	-0-	144	1	1935	2	N	202	10	0	162	1	140
							222	9									
09	2430	X	2354	-0-	-76 B	-0-	140	1	1931	2	N	257	6	0	353	1	38
							283	9									
*10	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	143	1	3594	2	N	166	7	0			197
							183	9									
11	2220	X	2139	-0-	-81 B	-0-	144	1	1705	2	N	264	6	0	346	1	102
							290	9									

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

06	3908	R	3908	-0-	-0-	-0-	475	1	3293	3	N	127	230	1			52
							140	9									
07	4624		4624	-0-	-0-	-0-	483	1	3996	3	N	132					184
							145	9									
08	4371	#	4341	-0-	-30	-0-	449	1	3728	3	N	149	228	1			105
							164	9									
09	4230	#	3727	-0-	-503	-0-	423	1	3218	3	N	78					183
							86	9									
*10	4613		4613	-0-	-0-	-0-	459	1	4007	3	N	134	224	1			93
							147	9									
11	4290		3854	-0-	-436	-0-	405	1	3348	3	N	92	82	1			103
							101	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

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

*06	450 #	304	-0-	-146	-0-	284	2	20	9	N	18					112
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	311	2	6	9	N	5					117
08	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					142
09	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					152
10	434 #	313	-0-	-121	-0-	305	2	8	9	N	7					159
11	1080 #	228	-0-	-852	-0-	220	2	8	9	N	7					166

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

06	22680 X	20536	-0-	-2144 B	-0-	19864	2	672	9	N	611	528	1			277
07	23436 X	20055	-0-	-3381 B	-0-	19378	2	677	9	N	615	764	1			128
08	22630 X	19067	-0-	-3563 B	-0-	18419	2	648	9	N	589	584	1			133
09	21900 X	12902	-0-	-8998 B	-0-	12439	2	463	9	N	421	397	1			157
10	22444 X	18752	-0-	-3692 B	-0-	18047	2	705	9	N	641	561	1			237
11	20550 X	14747	-0-	-5803 B	-0-	14160	2	587	9	N	534	553	1			218

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

06	7350 X	6530	-0-	-820 B	-0-	6147	2	383	9	N	348	367	1			293
07	7595 X	6192	-0-	-1403 B	-0-	5795	2	397	9	N	361	374	1			280
08	7595 X	5894	-0-	-1701 B	-0-	5522	2	372	9	N	338	354	1			264
09	6990 X	5508	-0-	-1482 B	-0-	5168	2	340	9	N	309	359	1			214
10	7223 X	5714	-0-	-1509 B	-0-	5364	2	350	9	N	318	383	1			149
11	6540 X	5383	-0-	-1157 B	-0-	5014	2	369	9	N	335	194	1			290

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

06	4410 X	4121	-0-	-289 B	-0-	4045	2	76	9	N	69					167
07	4712 X	4116	-0-	-596 B	-0-	4036	2	80	9	N	73	180	1			60
08	4712 X	4266	-0-	-446 B	-0-	4183	2	83	9	N	75					135
09	4560 X	3875	-0-	-685 B	-0-	3801	2	74	9	N	67					202
10	4650 X	4062	-0-	-588 B	-0-	3962	2	100	9	N	91	195	1			98
*11	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4109	2	88	9	N	80					178

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1516	-0-	-1184 B	-0-	1516	2			N	-0-					95
07	3968	X	2922	-0-	-1046 B	-0-	2922	2			N	-0-					95
08	3968	X	2519	-0-	-1449 B	-0-	2519	2			N	-0-					95
09	3840	X	1785	-0-	-2055 B	-0-	1785	2			N	-0-					95
10	2914	X	2486	-0-	-428 B	-0-	2486	2			N	-0-					95
11	2820	X	2002	-0-	-818 B	-0-	2002	2			N	-0-					95

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					20
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	32	1	3000	2	N	-0-					219
07	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	33	1	3036	2	N	-0-					219
08	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	33	1	3040	2	N	4	4	8			219
						4	9									
09	3090 X	2857	-0-	-233	-0-	32	1	2825	2	N	-0-					219
10	3162 X	1274	-0-	-1888	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					219
11	3030 X	372	-0-	-2658	-0-	24	1	348	2	N	-0-					219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

06	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					53
07	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					53
08	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					53
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					53
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

06	4170	2687	-0-	-1483	3418	477	1	2189	2	Y	19	56	1			26
						21	9									
07	4309	2946	-0-	-1363	2055	491	1	2436	2	Y	17	8	1			35
						19	9									
08	4309	3261	-0-	-1048	1007	612	1	2625	2	Y	22	8	1			49
						24	9									
09	4053 R	3046	-0-	-1007	-0-	658	1	2370	2	Y	16	3	1			62
						18	9									
10	3224 #	3188	-0-	-36	-0-	583	1	2526	2	Y	72	91	1			43
						79	9									
11	3150 #	2643	-0-	-507	-0-	525	1	2093	2	Y	23	17	1			49
						25	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					79
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					80
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7					87
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					87
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

06	DLQ G-10	303	-0-	303	2132	173	2	130	9	N	118	181	1			179
07	0 W	313	-0-	313	2445	186	2	127	9	N	115	173	1			121
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2445					N	89					210
09	0 W	221	-0-	221	2666	99	2	122	9	N	111	177	1			144
10	0 W	81	-0-	81	2747	59	2	22	9	N	20					164
11	0 W	335	-0-	335	3082	199	2	136	9	N	124					288

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
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	187	2	17	9	N	15					143
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	175	2	9	9	N	8					151
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	143	2	13	9	N	12					163
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	100	2	3	9	N	3					166
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					170
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					170

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20	9	N	18					37
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	851	2	22	9	N	20					57
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27					84
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	764	2	34	9	N	31					115
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					125
11	1020	N	472	-0-	-548	-0-	461	2	11	9	N	10					135

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			23
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			23
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			23
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			23
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	1		N	-0-			23
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	126			181
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	158	166	1	173
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	110	179	1	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	86			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	109	179	1	120
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	225	176	1	169

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

06	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
07	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
*10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	5			Y	-0-					-0-
07	682 X	514	-0-	-168	-0-	514	5			Y	-0-					-0-
08	744 X	412	-0-	-332	-0-	412	5			Y	-0-					-0-
09	660 X	612	-0-	-48	-0-	612	5			Y	-0-					-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	5			Y	-0-					-0-
11	600 X	508	-0-	-92	-0-	508	5			Y	-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

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780 #	3672	-0-	-108	-0-	3575	2	97	9	N	88	173	1			55
07	3627 #	3416	-0-	-211	-0-	3341	2	75	9	N	68	55	1			68
08	3627 #	3257	-0-	-370	-0-	3188	2	69	9	N	63					131
09	3660 #	3355	-0-	-305	-0-	3283	2	72	9	N	65	79	1			117
10	3782 #	3086	-0-	-696	-0-	3017	2	69	9	N	63					180
11	3660 #	2850	-0-	-810	-0-	2793	2	57	9	N	52					232

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-					-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
09	420 N	206	-0-	-214	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1176	-0-	1176	1176	89	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1176					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	705	-0-	705	705	53	1	652	2	N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	705					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	86	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
09	132 R	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

06	14B2 EXT	201	-0-	201	493	21	1	180	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	150	-0-	150	643	16	1	134	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	756	5	1	108	2	N	-0-					-0-
09	926	170	-0-	-756	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	142	-0-	-261	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	112	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	100	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	119	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	990	N	701	-0-	-289	-0-	72	1	629	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	N	-0-					-0-
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-					-0-
10	651	N	308	-0-	-343	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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

06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	N	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	71	1	870	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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 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
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5-A) //CONT.// 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	2	N	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	23	1	109	2	N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	39	1	79	2	N	-0-			-0-
						3	3							

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		372	X	372	-0-	-0-	B	-0-	372	1	N	-0-					-0-
*10		211	X	211	-0-	-0-	B	-0-	211	1	N	-0-					-0-
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

06	2670 X	406	-0-	-2264	-0-	406	1		N	-0-			-0-
07	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1		N	-0-			-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1		N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	477	-0-	477	477	32	1	445	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	693	-0-	693	1170	43	1	650	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2359	-0-	2359	3529	178	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3529					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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	50 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	3000 N	14399	-0-	11399	24026	1490	1	12909	2	N	-0-			176
07	3100 N	13617	-0-	10517	34543	1494	1	12123	2	N	-0-			176
08	15066	15066	-0-	-0-	34543	1017	1	14049	2	N	-0-	143	1	33
09	15493	15493	-0-	-0-	34543	953	1	14539	2	N	1			34
						1	9							
10	7263	7263	-0-	-0-	34543	547	1	6716	2	N	-0-			34
11	2850	NO RPT	-0-	-2850	31693					N	NO RPT			34

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

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	-0-	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-	-0-
08	465 N	194	-0-	-271	-0-	13	1	181	2	N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT	-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
06	3480 #	3438	-0-	-42	-0-	356	1	3082	2	N	-0-					199
07	3596 #	3513	-0-	-83	-0-	386	1	3127	2	N	-0-					199
08	4061 #	3954	-0-	-107	-0-	267	1	3686	2	N	1	148	1			52
						1	9									
09	4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	249	1	3801	2	N	7					59
						8	9									
10	4061 #	3650	-0-	-411	-0-	275	1	3374	2	N	1					60
						1	9									
11	3840 #	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					60

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	221	305	1			48
							243	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	N	1					49
							1	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	166	2	N	75					124
							83	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	472	466	1			130
							519	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	566	507	1			189
							623	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					189

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3780	#	3146	-0-	-634	-0-	989	1	2157	2	N	-0-					145
07	3503	#	3154	-0-	-349	-0-	1015	1	2139	2	N	-0-					145
08	3460	R	3460	-0-	-0-	-0-	2043	1	1417	2	N	-0-					145
09	3270	#	2186	-0-	-1084	-0-	92	1	2094	2	N	-0-					145
10	3255	#	2862	-0-	-393	-0-	78	1	2731	2	N	48	167	1			26
							53	9									
11	3360	#	2353	-0-	-1007	-0-	48	1	2305	2	N	-0-					26

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

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	180	320	1			65
							198	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	184	145	1			104
							202	9									
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	39	1	541	2	N	180	155	1			129
							198	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	162	160	1			131
							178	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	40	1	498	2	N	162	159	1			134
							178	9									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					134

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1427	1	2997	2	Y	22					69
							24	9									
07	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	786	1	2477	2	Y	22	44	1			47
							24	9									
08	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	786	1	2520	2	Y	21	45	1			23
							23	9									
09	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	957	1	2770	2	Y	43					66
							47	9									
10	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	989	1	2672	2	Y	44	11	1			99
							48	9									
11	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	957	1	2850	2	Y	32	66	1			65
							35	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

06	3780	X	2481	-0-	-1299	-0-	1272	1	1175	2	Y	31	53	1			54
							34	9									
07	4123	X	2946	-0-	-1177	-0-	1105	1	1800	2	Y	37	44	1			47
							41	9									
08	4123	X	2630	-0-	-1493	-0-	1105	1	1489	2	Y	33	43	1			37
							36	9									
09	3990	X	3064	-0-	-926	-0-	1030	1	1989	2	Y	41					78
							45	9									
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	1064	1	2275	2	Y	48	34	1			92
							53	9									
*11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1030	1	3212	2	Y	35	33	1			94
							39	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	406	1	143	2	Y	43	32	1			57
							47	9									
07	2635	X	266	-0-	-2369	-0-	204	2	62	9	Y	56					113
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	720	2	86	9	Y	78	141	1			50
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	263	1	1196	2	Y	27					77
							30	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	272	1	2022	2	Y	29	23	1			83
							32	9									
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	263	1	1000	2	Y	-0-					83

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
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	1022	1	1584	2	Y	62	88	1			101
							68	9									
07	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	957	1	1575	2	Y	74	89	1			86
							81	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	957	1	1758	2	Y	66	86	1			66
							73	9									
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	738	1	1209	2	Y	41					107
							45	9									
10	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	762	1	1673	2	Y	48	34	1			121
							53	9									
11	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	738	1	1113	2	Y	69	66	1			124
							76	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 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
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	6215	2	Y	44					176
							48	9									
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1958	1	6327	2	Y	45	89	1			132
							50	9									
08	7750	X	7744	-0-	-6	-0-	1958	1	5740	2	Y	42	90	1			84
							46	9									
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	1811	1	5436	2	Y	43					127
							47	9									
10	7905	X	7406	-0-	-499	-0-	1872	1	5486	2	Y	44	11	1			160
							48	9									
11	8070	X	6698	-0-	-1372	-0-	1811	1	4834	2	Y	48	99	1			109
							53	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-	584	1	1517	2	Y	3	46	1			24
							3	9									
07	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	593	1	2089	2	Y	-0-					24
08	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	593	1	1297	2	Y	-0-					24
09	2100	N	1385	-0-	-715	-0-	555	1	815	2	Y	14					38
							15	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	574	1	1206	2	Y	14	29	1			23
							15	9									
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	555	1	1133	2	Y	-0-					23

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1478	1	2869	2	Y	42	100	1			88
							46	9									
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	845	1	2858	2	Y	14					102
							15	9									
08	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	845	1	2681	2	Y	19	35	1			86
							21	9									
09	4320	X	3153	-0-	-1167	-0-	869	1	2239	2	Y	41					127
							45	9									
10	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	898	1	2370	2	Y	43	88	1			82
							47	9									
11	4320	X	3265	-0-	-1055	-0-	869	1	2318	2	Y	71					153
							78	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	1299	1	1027	2	Y	22					78
							24	9									
07	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	601	1	1586	2	Y	22	44	1			56
							24	9									
08	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	601	1	1536	2	Y	21	45	1			32
							23	9									
09	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	562	1	1339	2	Y	-0-					32
10	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	581	1	1576	2	Y	-0-					32
11	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	562	1	1700	2	Y	16	33	1			15
							18	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1087	1	1760	2	Y	32	35	1			47
							35	9									
*07	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	445	1	1578	2	Y	37	45	1			39
							41	9									
08	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	445	1	1950	2	Y	33	43	1			30
							36	9									
09	2400	X	1466	-0-	-934	-0-	248	1	1173	2	Y	41					71
							45	9									
10	2480	X	1822	-0-	-658	-0-	257	1	1512	2	Y	48	34	1			85
							53	9									
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	248	1	1510	2	Y	35	33	1			87
							39	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 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
*02	3080	X	2870	-0-	-210	-0-	361	1	2438	2	N	3					276
							68	5	3	9							
*03	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	310	1	2972	2	N	-0-					276
							19	5									
*04	3420	X	3117	-0-	-303	-0-	300	1	2810	2	N	-0-					276
							7	5									
*05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	500	1	2945	2	N	-0-					276
							12	5									
*06	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	300	1	2780	2	N	-0-					276
							5	5									
*07	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	310	1	2828	2	N	-0-					276
							2	5									
*08	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	310	1	2873	2	N	-0-					276
							5	5									
*09	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	300	1	2686	2	N	-0-					276
							13	5									
*10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	310	1	2791	2	N	-0-					276
							10	5									
*11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	300	1	2812	2	N	-0-					276
							25	5									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	803	1	141	2	Y	6					231
							7	9									
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	437	1	570	2	Y	5					236
							6	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	437	1	660	2	Y	5					241
							6	9									
09	960	N	572	-0-	-388	-0-	424	1	147	2	Y	1					242
							1	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2					244
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	424	1	19	9	Y	17					261

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

06	1500	X	929	-0-	-571	-0-	929	1			N	-0-					130
07	1364	X	436	-0-	-928	-0-	334	1	102	2	N	-0-					130
08	1426	X	391	-0-	-1035	-0-	334	1	57	2	N	-0-					130
09	1380	X	343	-0-	-1037	-0-	343	1			N	-0-					130
10	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	355	1			N	-0-					130
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	343	1	2296	2	N	7					137
							8	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

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	78	1	202	2	N	-0-			-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

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

06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	362	1	2785	2	Y	199	172	1			138
						219	9									
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	399	1	3046	2	Y	204	171	1			171
						224	9									
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	380	1	3009	2	Y	186	170	1			187
						205	9									
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	394	1	3024	2	Y	195	164	1			218
						215	9									
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	390	1	3120	2	Y	194	343	1			69
						213	9									
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	343	1	2672	2	Y	193	168	1			94
						212	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	2					2
						2	9									
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	Y	-0-					2

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	271	1	8341	2	Y	106	106	2			1
						494	3	117	9							
07	10881 X	9598	-0-	-1283	-0-	312	1	8546	2	Y	111	111	2			1
						618	3	122	9							
08	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	139	1	7286	2	Y	105	105	2			1
						728	3	116	9							
09	9480 X	9366	-0-	-114	-0-	189	1	8397	2	Y	109	109	2			1
						660	3	120	9							
10	9796 X	9406	-0-	-390	-0-	241	1	8186	2	Y	113	113	2			1
						855	3	124	9							
*11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	170	1	8002	2	Y	115	115	1			1
						1064	3	127	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	3			N	-0-					138
07	1023	N	297	-0-	-726	-0-	2	1	266	3	N	26	141	1			23
							29	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	N	7					30
							8	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	1					31
							1	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	6	1	223	3	N	16					47
							18	9									
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	753	3	N	17					64
							19	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	2880 #	2623	-0-	-257	-0-	700	1	1891	2	N	29	136	1				53
						32	9										
07	2759 #	2660	-0-	-99	-0-	750	1	1891	2	N	17						70
						19	9										
08	3007 #	2709	-0-	-298	-0-	775	1	1891	2	N	39						109
						43	9										
09	2910 #	2660	-0-	-250	-0-	725	1	1891	2	N	40						149
						44	9										
10	3007 #	2597	-0-	-410	-0-	675	1	1891	2	N	28	120	1				57
						31	9										
*11	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	750	1	1891	2	N	11						68
						12	9										

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2562 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-55255					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - TR#86183, W/O IN THE SAME FIELD;															

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	882	-0-	882	882	129	1	692	2	Y	55	1	1			54
						61	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	913	1	6535	2	Y	164	92	1			200
						180	9									
07	7781 X	7734	-0-	-47	-0-	947	1	6636	2	Y	137	249	1			88
						151	9									
08	8277 X	7038	-0-	-1239	-0-	893	1	5995	2	Y	136	78	1			146
						150	9									
09	8010 X	6499	-0-	-1511	-0-	896	1	5459	2	Y	131	81	1			196
						144	9									
10	8277 X	6466	-0-	-1811	-0-	935	1	5352	2	Y	163	176	1			183
						179	9									
11	7620 X	6422	-0-	-1198	-0-	980	1	5258	2	Y	167	185	1			165
						184	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3185	-0-	-1465	-0-	374	1	2673	2	Y	125	68	1			152
							138	9									
07	4557	X	3192	-0-	-1365	-0-	382	1	2674	2	Y	124	196	1			80
							136	9									
08	4557	X	3429	-0-	-1128	-0-	429	1	2877	2	Y	112	71	1			121
							123	9									
09	3930	X	2787	-0-	-1143	-0-	379	1	2309	2	Y	90	67	1			144
							99	9									
10	3782	X	2674	-0-	-1108	-0-	381	1	2184	2	Y	99	129	1			114
							109	9									
11	3330	X	1100	-0-	-2230	-0-	166	1	892	2	Y	38	114	1			38
							42	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	67	31	1			79
							74	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	Y	70	104	1			45
							77	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	Y	71	39	1			77
							78	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	54	43	1			88
							59	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	Y	75	78	1			85
							83	9									
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	383	2	Y	94	86	1			93
							103	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	38	1	7475	3	N	48	177	1			91
							53	9									
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	35	1	5465	3	N	65					156
							72	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3617	3	N	59					215
							65	9									
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	3	N	19	176	1			58
							21	9									
10	7812	X	1997	-0-	-5815	-0-	49	1	1907	3	N	37					95
							41	9									
11	7560	X	2061	-0-	-5499	-0-	50	1	1964	3	N	43					138
							47	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
06	3630	X	2847	-0-	-783	-0-	14	1	2760	3	N	66					161
							73	9									
07	3937	X	2671	-0-	-1266	-0-	17	1	2614	3	N	36	152	1			45
							40	9									
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	21	1	4133	3	N	71					116
							78	9									
09	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	91	1	3214	3	N	76					192
							84	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3731	3	N	72	180	1			84
							79	9									
11	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	88	1	3462	3	N	80					164
							88	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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
06	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19502	2	375	9	Y	341	383	2			72
07	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21146	2	405	9	Y	368	337	2			103
08	20522	X	18943	-0-	-1579	-0-	18561	2	382	9	Y	347	352	2			98
09	19860	X	19727	-0-	-133	-0-	848	1	18501	2	Y	344	376	2			66
							378	9									
10	20522	X	20179	-0-	-343	-0-	685	1	19109	2	Y	350	323	2			93
							385	9									
11	19860	X	18246	-0-	-1614	-0-	91	1	17728	2	Y	388	440	1			41
							427	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12407	2	336	9	Y	305	343	2			29
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13010	2	351	9	Y	319	292	2			56
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	12780	2	370	9	Y	336	342	2			50
09	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	526	1	11478	2	Y	301	329	2			22
							331	9									
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	431	1	12020	2	Y	310	286	2			46
							341	9									
*11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	62	1	12023	2	Y	371	417	1			-0-
							408	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7036	2	190	9	Y	173	194	2			32
07	8835	X	3936	-0-	-4899	-0-	3833	2	103	9	Y	94	86	2			40
08	9331	X	927	-0-	-8404	-0-	901	2	26	9	Y	24	24	2			40
09	9030	X	309	-0-	-8721	-0-	13	1	287	2	Y	8	8	2			40
							9	9									
10	9331	X	5455	-0-	-3876	-0-	184	1	5126	2	Y	132	122	2			50
							145	9									
11	7230	X	6757	-0-	-473	-0-	33	1	6504	2	Y	200	227	1			23
							220	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					95
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					95
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					95
*09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					95
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					95
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13					291
07	1116	N	780	-0-	-336	-0-	772	2	8	9	N	7	172	1			126
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27					153
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	593	2	11	9	N	10					163
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	740	2	25	9	N	23					186
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	571	2	3	9	N	3					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
06	3150	X	2058	-0-	-1092	-0-	150	1	1889	2	N	17					36
							19	9									
07	3255	X	1210	-0-	-2045	-0-	125	1	1066	2	N	17					53
							19	9									
08	3255	X	537	-0-	-2718	-0-	75	1	462	2	N	-0-					53
09	2580	X	360	-0-	-2220	-0-	105	1	254	2	N	1					54
							1	9									
10	2139	X	267	-0-	-1872	-0-	80	1	186	2	N	1					55
							1	9									
11	2070	X	199	-0-	-1871	-0-	75	1	115	2	N	8					63
							9	9									

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P7A 06/16/14

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13560	X	9590	-0-	-3970	-0-	434	1	9059	2	N	88					174
							97	9									
07	13485	X	8765	-0-	-4720	-0-	434	1	8256	2	N	68	179	1			63
							75	9									
08	11532	X	7952	-0-	-3580	-0-	434	1	7442	2	N	69					132
							76	9									
09	11160	X	9343	-0-	-1817	-0-	420	1	8832	2	N	83	171	1			44
							91	9									
10	11532	X	5078	-0-	-6454	-0-	364	1	4655	2	N	54					98
							59	9									
11	9600	X	6651	-0-	-2949	-0-	406	1	6198	2	N	43					141
							47	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10	145
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10	155
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	174
09	150	#	96	-0-	-54	-0-	67	2	29	9	N	26	200
10	124	#	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1	201
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	201

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		5	-0-	5	5	5	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
06	12812	X	2375	-0-	-10437	-0-	2355	2	20	9	Y	18	8	8			77
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	201	1	2556	2	Y	9					86
							10	9									
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	12	2	8			96
							13	9									
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	309	1	2444	2	Y	6					102
							7	9									
10	3100	N	3215	-0-	115	115	441	1	2763	2	Y	10					112
							11	9									
*11	3000	N	2908	-0-	-92	23	419	1	2476	2	Y	12	3	8			121
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	#	3563	-0-	-97	-0-	260	1	3209	2	Y	85	175	1	4	8	104
							94	9									
07	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	264	1	3333	2	Y	86					190
							95	9									
08	3900		3900	-0-	-0-	-0-	266	1	3532	2	Y	93	174	1			109
							102	9									
09	3702	R	3702	-0-	-0-	-0-	52	1	3639	2	Y	10	100	1			19
							11	9									
10	3875	#	66	-0-	-3809	-0-	66	2			Y	-0-					19
11	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	13	13	8			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14041 R	14041	-0-	-0-	-0-	234	1	13807	3	N	-0-			81
07	13991 R	13991	-0-	-0-	-0-	242	1	13749	3	N	-0-			81
08	13733 #	13607	-0-	-126	-0-	242	1	13365	3	N	-0-			81
09	14040 #	12823	-0-	-1217	-0-	235	1	12588	3	N	-0-			81
10	14508 #	12618	-0-	-1890	-0-	235	1	12381	3	N	2			83
						2	9							
11	14040 #	12350	-0-	-1690	-0-	235	1	12115	3	N	-0-			83

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
06	6030 X	4628	-0-	-1402 B	-0-	645	1	3983	3	N	-0-			39
07	6231 X	5027	-0-	-1204 B	-0-	732	1	4295	3	N	-0-			39
08	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	1205	1	5470	3	N	-0-			39
09	6882 X	6882	-0-	-0- B	-0-	2300	1	4582	3	N	-0-			39
10	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	440	1	4700	3	N	-0-			39
11	6450 X	5123	-0-	-1327 B	-0-	719	1	4404	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	67	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	176	-0-	-258 B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	20	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	243	-0-	-594 B	-0-	18	1	225	2	Y	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	15	1	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - PLUGGED 07/18/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	207	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	255	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	225	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	147	1	1877	2	N	-0-					-0-
*11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921 N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	848	-0-	-51	-0-	72	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	696	-0-	-114	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

06	750 N	89	-0-	-661	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	303	-0-	-379	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	45 N	8	-0-	-37	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	86	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	833	-0-	-314	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	882	-0-	-288	-0-	76	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	Y	-0-					-0-
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	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 #: 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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

06	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	259	1	3259	2	Y	-0-					11
07	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	279	1	3185	2	Y	-0-					11
08	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	266	1	2882	2	Y	-0-					11
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	276	1	2903	2	Y	-0-					11
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					11
11	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	236	1	3140	2	Y	-0-					11

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	29	1	390	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

06	3000	N	4214	-0-	1214	1214	310	1	3904	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	354	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	359	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	341	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3967	-0-	-931	-0-	288	1	3679	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	271	1	3611	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

06	1740	X	1669	-0-	-71	-0-	123	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1422	-0-	-376	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1645	-0-	-91	-0-	139	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1416	-0-	-264	-0-	123	1	1293	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	113	1	1498	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	183	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	195	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	193	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	183	1	2331	2	N	-0-					-0-
*11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	148	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	N	-0-			-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	178	1	1921	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	170	1	1793	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	151	1	1934	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	118	1	1573	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	334	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	359	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	361	1	3907	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	359	1	3781	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4186	-0-	-619	-0-	304	1	3882	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3811	-0-	-719	-0-	266	1	3545	2	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	147	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1796	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	130	1	1664	2	Y	-0-			-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 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
06	5158		5158	-0-	-0-	-0-	379	1	4779	2	N	-0-					1
07	5596		5596	-0-	-0-	-0-	451	1	5145	2	N	-0-					1
08	5551		5551	-0-	-0-	-0-	470	1	5081	2	N	-0-					1
09	5292		5292	-0-	-0-	-0-	459	1	4833	2	N	-0-	1	1			-0-
10	5158		5158	-0-	-0-	-0-	375	1	4783	2	N	-0-					-0-
*11	5308		5308	-0-	-0-	-0-	371	1	4937	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	187	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	175	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	366	-0-	-1060	-0-	66	1	300	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	420	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	718	-0-	-491	-0-	57	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	3	N	-0-					-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	231	1	2907	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	250	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	266	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	270	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	221	1	2819	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	201	1	2675	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	116	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	82	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	927	-0-	-243	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	98	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	90	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	103	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	84	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	78	1	1040	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1184	1	7307	3	N	-0-					33
07	8928	X	8091	-0-	-837	-0-	1177	1	6914	3	N	-0-					33
08	9269	X	4363	-0-	-4906	-0-	789	1	3574	3	N	-0-					33
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	3640	1	7340	3	N	-0-					33
10	9269	X	7887	-0-	-1382	-0-	603	1	7284	3	N	-0-					33
11	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	1089	1	6610	3	N	-0-					33

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	88	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

06	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	445	1	5609	2	Y	13					74
							14	9									
07	7192	X	6454	-0-	-738	-0-	519	1	5923	2	Y	11					85
							12	9									
08	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	540	1	5843	2	Y	12					97
							13	9									
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	558	1	5880	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	473	1	6039	2	Y	12					38
							13	9									
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	437	1	5817	2	Y	13					51
							14	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

06	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	258	1	3255	2	Y	-0-					30
07	4712	X	3770	-0-	-942	-0-	304	1	3466	2	Y	-0-					30
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	310	1	3351	2	Y	-0-					30
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3286	2	Y	-0-	15	1			15
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	264	1	3373	2	Y	-0-					15
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	257	1	3419	2	Y	-0-					15

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

06	5160	X	4130	-0-	-1030	-0-	303	1	3813	2	Y	13					74
							14	9									
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	386	1	4403	2	Y	11					85
							12	9									
08	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	358	1	3876	2	Y	12					97
							13	9									
09	4830	X	3447	-0-	-1383	-0-	298	1	3139	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	4805	X	3561	-0-	-1244	-0-	258	1	3290	2	Y	12					38
							13	9									
11	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	223	1	2964	2	Y	13					51
							14	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	77	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	81	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	927	-0-	-273	-0-	65	1	862	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

06	4830 #	3871	-0-	-959	-0-	285	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	5208 #	4194	-0-	-1014	-0-	338	1	3856	2	Y	-0-					-0-
08	5177	3925	-0-	-1252	-0-	332	1	3593	2	Y	-0-					-0-
09	5010	3936	-0-	-1074	-0-	341	1	3595	2	Y	-0-					-0-
10	5177	4012	-0-	-1165	-0-	291	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*11	4260 R	4260	-0-	-0-	-0-	298	1	3962	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

06	5400 X	5252	-0-	-148	-0-	386	1	4866	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	407	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4873	-0-	-552	-0-	412	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	5250 X	4707	-0-	-543	-0-	408	1	4299	2	Y	-0-					-0-
10	5425 X	4824	-0-	-601	-0-	350	1	4474	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	327	1	4358	2	Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1150	2	14	9	Y	13					210
07	1860 X	1314	-0-	-546	-0-	1304	2	10	9	Y	9	173	1	2	8	44
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1558	2	19	9	Y	17					61
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3180	1579	2	24	9	Y	22					83
10	DLQ G-10	4614	-0-	4614	7794	4600	2	14	9	Y	13					96
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	9013	1200	2	19	9	Y	17					113

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	650	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	1342	692	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	1494	152	2			Y	-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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	1320 #	118	-0-	-1202	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
08	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
09	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
*10	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
11	3840 #	331	-0-	-3509	-0-	331	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	609 1	2911 2	N	-0-			175
07	4185 X	3899	-0-	-286 B	-0-	630 1	3269 2	N	-0-			175
08	4061 X	3536	-0-	-525 B	-0-	617 1	2917 2	N	2	2 8		175
						2 9						
09	3900 X	3536	-0-	-364 B	-0-	597 1	2885 3	N	49	72 7		152
						54 9						
10	3906 X	3740	-0-	-166 B	-0-	599 1	2980 3	N	146			298
						161 9						
*11	3780 X	3542	-0-	-238 B	-0-	597 1	2864 3	N	74	270 6		102
						81 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219 2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	924	-0-	-409 B	-0-	924 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	857	-0-	-223 B	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	1156 2		Y	-0-			-0-
*11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		Y	-0-			-0-
11	840 N	418	-0-	-422 B	-0-	418 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
06	3300 #	2743	-0-	-557	-0-	2693 2	50 9	N	45	177 1		132
07	2914 #	2643	-0-	-271	-0-	2602 2	41 9	N	37			169
08	2914 #	2752	-0-	-162	-0-	2705 2	47 9	N	43			212
09	2820 #	2683	-0-	-137	-0-	2624 2	59 9	N	54	191 1		75
10	3007 #	2554	-0-	-453	-0-	2519 2	35 9	N	32			107
11	2730 #	2414	-0-	-316	-0-	2377 2	37 9	N	34			141

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400) 40231 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	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

06	24840 X	22498	-0-	-2342	-0-	22254	2	244	9	N	222	182	1		279
07	25327 X	23642	-0-	-1685	-0-	23383	2	259	9	N	235	176	1		338
08	24304 X	23467	-0-	-837	-0-	23239	2	228	9	N	207	176	1		369
09	23520 X	22162	-0-	-1358	-0-	21946	2	216	9	N	196	364	1		201
10	23839 X	23025	-0-	-814	-0-	22741	2	284	9	N	258	360	1		99
11	22890 X	22031	-0-	-859	-0-	21765	2	266	9	N	242				341

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1				187
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17				204
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	N	15	179	1		40
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22				62
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18				80
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12				92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

06	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	1021	1	2275	3	Y	39	238	1			13
						43	9									
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1066	1	2763	3	Y	48					61
						53	9									
08	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	898	1	2089	3	Y	40					101
						44	9									
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	998	1	2879	3	Y	47					148
						52	9									
*10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	1056	1	3099	3	Y	191	124	1			81
						210	9									
11	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	1303	1	2310	3	Y	45					126
						50	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2773	3	29	9	N	26					166
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2321	3	52	9	N	47					213
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2348	3	41	9	N	37					250
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2519	3	53	9	N	48	187	1			111
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2196	3	63	9	N	57					168
*11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2659	3	56	9	N	51	184	1			35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	Y	35	158	1			95
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1958	2	42	9	Y	38					133
08	2294 N	1362	-0-	-932	-0-	1309	2	53	9	Y	48					181
09	2160 N	1055	-0-	-1105	-0-	1052	2	3	9	Y	3	157	1			27
10	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1496	2			Y	-0-					27
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					27

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 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
06	11100 X	10684	-0-	-416	-0-	10373	2	311	9	N	283	289	1			42
07	11470 X	11019	-0-	-451	-0-	10674	2	345	9	N	314	294	1			62
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	9368	2	311	9	N	283	282	1			63
09	10890 X	9412	-0-	-1478	-0-	9106	2	306	9	N	278	272	1			69
10	11036 X	10893	-0-	-143	-0-	10554	2	339	9	N	308	311	1			66
11	10680 X	9889	-0-	-791	-0-	9547	2	342	9	N	311	323	1			54

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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

06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					60
07	5518 #	4446	-0-	-1072	-0-	4446	2			N	-0-					60
08	5518 #	4524	-0-	-994	-0-	4350	2	174	9	N	158	163	1			55
09	4770 #	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					55
10	4902 R	4902	-0-	-0-	-0-	4612	2	290	9	N	264	174	1			145
11	4470 #	4370	-0-	-100	-0-	4231	2	139	9	N	126	177	1			94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13

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
06	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2182	2	52	9	N	47					87
07	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
08	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
09	2220	#	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					87
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54000	X	52671	-0-	-1329	-0-	51421	2	1250	9	N	1136	1230	1			303
07	55800	X	52267	-0-	-3533	-0-	51042	2	1225	9	N	1114	1240	1			177
08	54250	X	50892	-0-	-3358	-0-	49757	2	1135	9	N	1032	1072	1			137
09	52500	X	48251	-0-	-4249	-0-	47143	2	1108	9	N	1007	716	1			428
10	54250	X	49027	-0-	-5223	-0-	47914	2	1113	9	N	1012	1077	1			363
11	52500	X	46111	-0-	-6389	-0-	45054	2	1057	9	N	961	1097	1			227

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

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

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

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	1174	-0-	-686	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	1114	-0-	-746	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1800 #	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*10	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	3731	-0-	3731	20028	3731	3			N	-0-					-0-
07	7750	3393	-0-	-4357	15671	3393	3			N	-0-					-0-
08	7750	2864	-0-	-4886	10785	2864	3			N	-0-					-0-
09	7500	2596	-0-	-4904	5881	2596	3			N	-0-					-0-
*10	7750	4428	-0-	-3322	2559	4428	3			N	-0-					-0-
11	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
07	3410 #	2455	-0-	-955	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
08	3410 #	2283	-0-	-1127	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
09	3300 #	2156	-0-	-1144	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
10	2573 #	2026	-0-	-547	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2490 #	1974	-0-	-516	-0-	1974	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

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
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921

WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	51	-0-	51	99	51	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	152	53	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	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

06	30 #	37	-0-	7	B	-108	37	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-139			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-170			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101 CANCELLED UNDERAGE -> -69													
09	30 #	43	-0-	13	B	-88	43	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	38	-0-	7	B	-81	38	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	B	-23	58	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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- (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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HEYSER (5400 #2)                //CONT.//   40957 616   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CALHOUN
  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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIAMS, L. D.                   WELL #:    2    RRCID -> 089894  COMPL. DATE 11/25/1939  TOTAL DEPTH  5585 PERF. 5477 -  5487
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    12350
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       12350                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XOG OPERATING LLC                         945921
    WELDER, E. H. MRS.                WELL #:    6    RRCID -> 090355  COMPL. DATE 08/01/1963  TOTAL DEPTH  5550 PERF. 5464 -  5470
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -A-                 WELL #:    6 D  RRCID -> 090361  COMPL. DATE 03/20/1963  TOTAL DEPTH  5550 PERF. 5478 -  5483
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -A-                 WELL #:   11    RRCID -> 090363  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5497 PERF. 4050 -  4100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 K   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 K   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 K   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 K   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -A-                 WELL #:   14    RRCID -> 090365  COMPL. DATE 06/30/2012  TOTAL DEPTH  5480 PERF. 5470 -  5480
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			64
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			64
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			64
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3377	2	34	9	Y	31	23	5			63
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3412	2	43	9	Y	39					102
08	3751 X	3238	-0-	-513	-0-	3219	2	19	9	Y	17					119
09	3630 X	3018	-0-	-612	-0-	3001	2	17	9	Y	15					134
10	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3208	2	17	9	Y	15					149
11	3420 X	1422	-0-	-1998	-0-	1408	2	14	9	Y	13					162

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-					66
07	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2		N	-0-					66
08	3100	N	2804	-0-	-296	45	2804	2		N	-0-					66
09	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2		N	-0-					66
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-					66
*11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-					66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

06	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	2		N	-0-					164
07	1612	X	45	-0-	-1567	-0-	45	2		N	-0-					164
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-					164
09	1980	X	476	-0-	-1504	-0-	476	2		N	-0-					164
10	2046	X	6	-0-	-2040	-0-	6	2		N	-0-					164
11	2130	X	637	-0-	-1493	-0-	637	2		N	-0-					164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					19
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					19
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-					19
09	1320	X	938	-0-	-382	-0-	938	2		N	-0-					19
10	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-					19
11	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	1148	2		N	-0-					19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

06	150	X	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-					16
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					16
08	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					16
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					16
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					16
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	932	-0-	-2008	-0-	932	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	1347	-0-	-1691	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	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

06	6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-			-0-
07	9141	9141	-0-	-0-	8386	403	1	8738	2	N	-0-			-0-
08	9424	9070	-0-	-354	8032	403	1	8667	2	N	-0-			-0-
09	9120	7638	-0-	-1482	6550	390	1	7248	2	N	-0-			-0-
10	9745	9745	-0-	-0-	6550	403	1	9342	2	N	-0-			-0-
*11	10507	10507	-0-	-0-	6550	390	1	10117	2	N	-0-			-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

06	9090 X	5714	-0-	-3376	-0-	122	1	5570	3	Y	20	71	1	38
						22	9							
07	8370 X	5113	-0-	-3257	-0-	219	1	4864	3	Y	27	24	1	41
						30	9							
08	6572 X	4695	-0-	-1877	-0-	169	1	4503	3	Y	21	59	1	3
						23	9							
09	6360 X	3815	-0-	-2545	-0-	166	1	3626	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	6324 X	3807	-0-	-2517	-0-	171	1	3617	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
11	5700 X	3215	-0-	-2485	-0-	166	1	3027	3	Y	20	20	1	3
						22	9							

HINNANT HEIRS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274411 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6237 - 6250

06	0	7536	-0-	7536	21268	190	1	7119	3	Y	206	190	1	35
						227	9							
07	26482 X	5214	-0-	-21268	-0-	122	1	4043	3	Y	954	853	1	136
						1049	9							
08	30163 X	5381	-0-	-24782	-0-	162	1	2781	3	Y	2216	2215	1	137
						2438	9							
09	29190 X	3504	-0-	-25686	-0-	100	1	1307	3	Y	1906	2043	1	-0-
						2097	9							
10	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-			-0-
11	29190 X	-0-	-0-	-29190	-0-					N	-0-			-0-

HINNANT (YEGUA 1ST) 41609 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 272449 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6082 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					22
07	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-	22	1			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-

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
06	4050 #	845	-0-	-3205	-0-	102	1	743	3	N	-0-					-0-
07	7211	7211	-0-	-0-	-0-	169	1	7042	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	5333	-0-	5333	5333	175	1	5158	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	4413	-0-	4413	9746	168	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	1140	3846	-0-	2706	12452	174	1	3672	3	N	-0-					-0-
*11	5700	3121	-0-	-2579	9873	241	1	2880	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210 X	5245	-0-	-965	-0-	241	1	4853	3	Y	137	141	1			89
						151	9									
07	6324 X	4836	-0-	-1488	-0-	244	1	4440	3	Y	138	128	1			99
						152	9									
08	5890 X	5014	-0-	-876	-0-	251	1	4613	3	Y	136	141	1			94
						150	9									
09	5700 X	4081	-0-	-1619	-0-	376	1	3603	3	Y	93	136	1			51
						102	9									
10	5425 X	4219	-0-	-1206	-0-	236	1	3865	3	Y	107					158
						118	9									
11	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	241	1	3544	3	Y	94	130	1			122
						103	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	Y	37	36	1			23
						41	9									
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	229	1	46	3	Y	33	31	1			25
						36	9									
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	232	1	53	3	Y	34	36	1			23
						37	9									
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	16	1	154	3	Y	30	39	1			14
						33	9									
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	33					47
						36	9									
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	222	1	42	3	Y	47	47	1			47
						52	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					74
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					74
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	137	1	567	2	N	-0-					74
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	178	1	570	2	N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	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

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					13
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	15	1	47	2	N	-0-					13
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	1	29	2	N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	116	1	890	2	N	-0-					996
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-					996
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	2	N	-0-					996
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	389	1	1179	2	N	-0-					996
*10	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	246	1	831	2	N	-0-					996
11	1110	N	773	-0-	-337	-0-	94	1	679	2	N	-0-					996

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	2669	-0-	2669	21994	2669	2			N	-0-					74
07	0 W	3744	-0-	3744	25738	3733	2	11	9	N	10	10	8			74
08	0 W	4646	-0-	4646	30384	4635	2	11	9	N	10	10	8			74
09	0 W	4275	-0-	4275	34659	4266	2	9	9	N	8	8	8			74
10	0 W	4087	-0-	4087	38746	4087	2			N	-0-					74
11	0 W	3936	-0-	3936	42682	3936	2			N	-0-					74

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9418	9418	-0-	-0-	6965	347	1	9071	2	N	-0-					-0-
07	10966	10966	-0-	-0-	6965	322	1	10644	2	N	-0-					-0-
08	11656	9765	-0-	-1891	5074	341	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	11280	10127	-0-	-1153	3921	312	1	9815	2	N	-0-					-0-
10	11656	9188	-0-	-2468	1453	287	1	8901	2	N	-0-					-0-
11	10620 #	1954	-0-	-8666	-0-	132	1	1822	2	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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

06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				203
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				203
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2				205

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

06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	708	1	5213	2	N	14	167	1		107
							15	9								
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	727	1	6754	2	N	15				122
							17	9								
08	6665	X	5866	-0-	-799	-0-	768	1	5080	2	N	16				138
							18	9								
09	6450	X	6121	-0-	-329	-0-	611	1	5482	2	N	25				163
							28	9								
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	688	1	5437	2	N	4				167
							4	9								
11	6450	X	5501	-0-	-949	-0-	443	1	5026	2	N	29				196
							32	9								

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

06	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	308	1	2268	2	N	55				190
							61	9								
07	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	281	1	2609	2	N	54	181	1		63
							59	9								
08	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	414	1	2744	2	N	18				81
							20	9								
09	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	274	1	2457	2	N	12				93
							13	9								
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	330	1	2609	2	N	-0-				93
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	272	1	3091	2	N	-0-				93

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

06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
07	1674	N	761	-0-	-913	-0-	761	3			N	-0-				-0-
08	1209	N	394	-0-	-815	-0-	394	3			N	-0-				-0-
09	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-				-0-
10	775	N	256	-0-	-519	-0-	256	3			N	-0-				-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	3000	3737	-0-	737	737	3737	2		N	-0-			-0-
07	3623	3623	-0-	-0-	737	3623	2		N	-0-			-0-
08	3842	3842	-0-	-0-	737	3842	2		N	-0-			-0-
09	4649 R	3912	-0-	-737	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
*10	3882 R	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
*11	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11	1410 X	1190	-0-	-220	-0-	1190	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

06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) //CONT.// 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	85	-0-	85	85	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	86	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	87	1	3			Y	-0-					-0-
*11	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-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

06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
07	4867 #	4436	-0-	-431	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4867 #	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09	4710 #	3625	-0-	-1085	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
10	4867 #	3735	-0-	-1132	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	4620 #	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	674	-0-	674	674	101	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	232	-0-	232	906	61	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157	1063	65	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	1063 X	-0-	-0-	-1063	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	106	178	1			104
						117	9									
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	94					198
						103	9									
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5270	2	N	98	162	1			134
						108	9									
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4949	2	N	96	176	1			54
						106	9									
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	252	1	5291	2	N	85					139
						94	9									
*11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	232	1	5390	2	N	101	186	1			54
						111	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	3673	-0-	3673	3673	549	1	3122	3	Y	2					39
						2	9									
09	14B2 EXT	3633	-0-	3633	7306	959	1	2673	3	Y	1					40
						1	9									
10	14B2 EXT	806	-0-	806	8112	333	1	473	3	Y	-0-					40
*11	8112 X	-0-	-0-	-8112	-0-					Y	-0-					40

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5661	-0-	-849	-0-	240	1	5348	3	N	66					182
							73	9									
07	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	155	1	5224	3	N	46	180	1			48
							51	9									
08	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	745	1	4236	3	N	59					107
							65	9									
09	6360	X	4731	-0-	-1629	-0-	1238	1	3451	3	N	38					145
							42	9									
10	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	2341	1	3323	3	N	42					187
							46	9									
11	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	2582	1	2803	3	N	47	171	1			63
							52	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	10					205
							11	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	52	1	185	3	Y	2	138	1			69
							2	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	3	Y	-0-					69
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	50	1	145	3	Y	2					71
							2	9									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					71
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	16	1	202	3	Y	1					72
							1	9									

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

06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	-0-					57
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	340	1	695	2	Y	-0-					57
08	1240	N	163	-0-	-1077	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					57
09	1080	N	915	-0-	-165	-0-	180	1	735	2	Y	-0-					57
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	68	1	843	2	Y	-0-					57
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	422	1	3991	2	N	-0-					224
07	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	1595	1	3265	2	N	-0-					224
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1312	1	3604	2	N	-0-					224
09	4710	X	4676	-0-	-34	-0-	918	1	3758	2	N	-0-					224
10	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	346	1	4294	2	N	-0-					224
11	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	4416	2			N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	473	1	4468	2	N	-0-					185
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1703	1	3488	2	N	-0-					185
08	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	1352	1	3716	2	N	-0-					185
09	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	929	1	3803	2	N	-0-					185
10	5177	X	4449	-0-	-728	-0-	331	1	4118	2	N	-0-					185
11	5010	X	3806	-0-	-1204	-0-	3806	2			N	-0-					185

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					38
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	2	Y	-0-					38
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					38
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-					38
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					38
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34					108
07	1395	X	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					108
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					115
09	1350	X	992	-0-	-358	-0-	969	2	23	9	N	21					136
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					144
11	1440	X	775	-0-	-665	-0-	771	2	4	9	N	4					148

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					175
07	682	X	15	-0-	-667	-0-	15	1			N	-0-	145	1			30
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
09	660	X	25	-0-	-635	-0-	25	1			N	-0-					30
10	217	X	21	-0-	-196	-0-	20	1	1	9	N	1					31
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

06	26184	26184	-0-	-0-	-0-	1654	1	24397	2	Y	121	164	1			47
						133	9									
07	25485 R	25485	-0-	-0-	-0-	1708	1	23650	2	Y	115					162
						127	9									
08	23021	23135	-0-	114	114	1657	1	21360	2	Y	107	161	1			108
						118	9									
09	18750	20773	-0-	2023	2137	1633	1	19046	2	Y	85	156	1			37
						94	9									
10	19989	19994	-0-	5	2142	1571	1	18310	2	Y	103					140
						113	9									
*11	19816	19816	-0-	-0-	2142	1588	1	18115	2	Y	103	155	1			88
						113	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1					7
						1	9									
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

06	3000 N	1408	-0-	-1592	783	89	1	1313	2	Y	5	9	1			3
						6	9									
07	2808 N	2025	-0-	-783	-0-	136	1	1878	2	Y	10					13
						11	9									
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1754	2	Y	5	9	1			9
						6	9									
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	6	12	1			3
						7	9									
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	157	1	1825	2	Y	10					13
						11	9									
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	1768	2	Y	10	15	1			8
						11	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	188	1	2780	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	201	1	2788	2	Y	14					20
							15	9									
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	228	1	2936	2	Y	7	13	1			14
							8	9									
09	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	233	1	2712	2	Y	12	22	1			4
							13	9									
10	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	242	1	2818	2	Y	16					20
							18	9									
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	252	1	2875	2	Y	17	25	1			12
							19	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 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

06	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	3949	1	15419	2	N	-0-			78
07	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	3279	1	18075	2	N	-0-			78
08	22134 X	18640	-0-	-3494	-0-	3021	1	15619	2	N	-0-			78
09	21420 X	19084	-0-	-2336	-0-	3759	1	15325	2	N	-0-			78
10	22134 X	18877	-0-	-3257	-0-	4101	1	14776	2	N	-0-			78
11	20670 X	18195	-0-	-2475	-0-	3947	1	14248	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

06	330 X	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	773	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-

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

06	210 X	112	-0-	-98	-0-	21	1	91	2	N	-0-			200
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-			200
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	36	1	137	2	N	-0-			200
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	47	1	109	2	N	-0-			200
10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1909	2	N	-0-			200
*11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	31	1	3757	2	N	-0-			200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	3000 N	24033	-0-	21033	21033	193	1	23840	2	N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 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
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	109	1	463	2	N	-0-					132
07	744	X	660	-0-	-84	-0-	144	1	516	2	N	-0-					132
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	129	1	488	2	N	-0-					132
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	166	1	389	2	N	-0-					132
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					132
11	630	X	501	-0-	-129	-0-	4	1	497	2	N	-0-					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

06	2400	#	2094	-0-	-306	-0-	90	1	2004	3	N	-0-					101
07	2480	#	1456	-0-	-1024	-0-	93	1	1363	3	N	-0-					101
08	2263	#	2015	-0-	-248	-0-	93	1	1922	3	N	-0-					101
09	2190	#	1604	-0-	-586	-0-	90	1	1514	3	N	-0-					101
10	2170	#	1354	-0-	-816	-0-	93	1	1261	3	N	-0-					101
11	2100	#	1589	-0-	-511	-0-	90	1	1499	3	N	-0-					101

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

06	2790	#	2700	-0-	-90	-0-	2692	2	8	9	Y	7					179
07	2883	#	2811	-0-	-72	-0-	2799	2	12	9	Y	11					190
08	2883	#	2603	-0-	-280	-0-	2582	2	21	9	Y	19					209
09	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2731	2	18	9	Y	16					225
10	2821	#	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			Y	-0-					225
11	2730	#	2688	-0-	-42	-0-	2680	2	8	9	Y	7					232

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
07	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09	810 #	556	-0-	-254	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	837 #	606	-0-	-231	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	810 #	597	-0-	-213	-0-	597	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4395	-0-	-1755 B	-0-	570	1	3811	2	Y	13	81	1			83
							14	9									
07	6355	X	1288	-0-	-5067 B	-0-	70	1	1204	2	Y	13					96
							14	9									
08	789	X	789	-0-	-0- B	-0-	76	1	710	2	Y	3					99
							3	9									
09	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	675	1	5746	2	Y	5					104
							6	9									
10	8059	X	8059	-0-	-0- B	-0-	754	1	7253	2	Y	47					151
							52	9									
11	4410	X	776	-0-	-3634 B	-0-	87	1	649	2	Y	36					187
							40	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

06	6750	X	4540	-0-	-2210 B	-0-	570	1	3937	2	N	30					112
							33	9									
07	6975	X	5131	-0-	-1844 B	-0-	992	1	4080	2	N	54					166
							59	9									
08	6634	X	3195	-0-	-3439 B	-0-	496	1	2655	2	N	40					206
							44	9									
09	6420	X	2945	-0-	-3475 B	-0-	330	1	2572	2	N	39	180	1			65
							43	9									
10	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	720	1	6335	2	N	44					109
							48	9									
*11	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	1218	1	8843	2	N	52					161
							57	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

06	2280	X	751	-0-	-1529 B	-0-	90	1	643	2	Y	16	102	1			44
							18	9									
07	2356	X	1428	-0-	-928 B	-0-	150	1	1270	2	Y	7					51
							8	9									
08	929	X	929	-0-	-0- B	-0-	145	1	782	2	Y	2					53
							2	9									
09	1460	X	1460	-0-	-0- B	-0-	180	1	1195	2	Y	77					130
							85	9									
10	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	180	1	1566	2	Y	32					162
							35	9									
*11	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	203	1	1497	2	Y	16					178
							18	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

06	6210	X	5095	-0-	-1115 B	-0-	660	1	4394	2	N	37					177
							41	9									
07	6672	X	6672	-0-	-0- B	-0-	682	1	5953	2	N	34					211
							37	9									
08	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	1050	1	5720	2	N	22	183	1			50
							24	9									
09	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	660	1	5180	2	N	5					55
							6	9									
10	6510	X	2365	-0-	-4145 B	-0-	240	1	2117	2	N	7					62
							8	9									
11	6300	X	1818	-0-	-4482 B	-0-	203	1	1565	2	N	45					107
							50	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6180 X	5157	-0-	-1023	B	-0-	510	1	4592	2	N	50					154
							55	9									
07	6386 X	4470	-0-	-1916	B	-0-	504	1	3869	2	N	88	184	1			58
							97	9									
08	6386 X	3824	-0-	-2562	B	-0-	420	1	3317	2	N	79					137
							87	9									
09	5700 X	3440	-0-	-2260	B	-0-	360	1	3025	2	N	50					187
							55	9									
10	5456 X	4210	-0-	-1246	B	-0-	540	1	3572	2	N	89	179	1			97
							98	9									
11	5160 X	3322	-0-	-1838	B	-0-	378	1	2839	2	N	95					192
							105	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

06	5048 X	5048	-0-	-0-	B	-0-	4938	2	110	9	N	100	182	1			244
07	4792 X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4775	2	17	9	N	15					259
08	4466 X	4466	-0-	-0-	B	-0-	4464	2	2	9	N	2					261
09	4201 X	4201	-0-	-0-	B	-0-	4165	2	36	9	N	33	180	1			114
10	4039 X	4039	-0-	-0-	B	-0-	3971	2	68	9	N	62					176
*11	3312 X	3312	-0-	-0-	B	-0-	3268	2	44	9	N	40					216

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

06	5490 X	3209	-0-	-2281	B	-0-	300	1	2900	2	N	8					165
							9	9									
07	5208 X	2234	-0-	-2974	B	-0-	234	1	2000	2	N	-0-					165
08	4650 X	2164	-0-	-2486	B	-0-	225	1	1911	2	N	25					190
							28	9									
09	4470 X	3533	-0-	-937	B	-0-	390	1	3115	2	N	25					215
							28	9									
10	4619 X	2528	-0-	-2091	B	-0-	275	1	2236	2	N	15					230
							17	9									
*11	3667 X	3667	-0-	-0-	B	-0-	448	1	3190	2	N	26					256
							29	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

06	4245 X	4245	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3781	2	N	40					195
							44	9									
07	4402 X	3544	-0-	-858	B	-0-	392	1	3119	2	N	30					225
							33	9									
08	4402 X	3416	-0-	-986	B	-0-	378	1	3012	2	N	24					249
							26	9									
09	4260 X	3520	-0-	-740	B	-0-	360	1	3132	2	N	25					274
							28	9									
10	4402 X	4153	-0-	-249	B	-0-	540	1	3583	2	N	27					301
							30	9									
11	4260 X	4128	-0-	-132	B	-0-	486	1	3618	2	N	22	178	1			145
							24	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
06	1320	X	751	-0-	-569 B	-0-	715	2	36	9	N	33	189	1			120
07	1271	X	936	-0-	-335 B	-0-	879	2	57	9	N	52					172
08	1271	X	836	-0-	-435 B	-0-	769	2	67	9	N	61					233
09	1230	X	760	-0-	-470 B	-0-	704	2	56	9	N	51					284
10	1178	X	985	-0-	-193 B	-0-	920	2	65	9	N	59	179	1			164
11	900	X	462	-0-	-438 B	-0-	401	2	61	9	N	55					219

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

06	2850	X	2678	-0-	-172 B	-0-	189	1	2366	2	N	112					162
							123	9									
07	2945	X	2166	-0-	-779 B	-0-	207	1	1837	2	N	111	179	1			94
							122	9									
08	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	312	1	2713	2	N	158					252
							174	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	377	1	3129	2	N	123	180	1			195
							135	9									
10	2883	X	743	-0-	-2140 B	-0-	51	1	602	2	N	82	178	1			99
							90	9									
11	2850	X	493	-0-	-2357 B	-0-	22	1	426	2	N	41					140
							45	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

06	2940	X	1895	-0-	-1045 B	-0-	210	1	1408	2	N	252	186	1			310
							277	9									
07	3038	X	2179	-0-	-859 B	-0-	186	1	1720	2	N	248	177	1			381
							273	9									
08	2573	X	2061	-0-	-512 B	-0-	300	1	1537	2	N	204	360	1			225
							224	9									
09	2490	X	1940	-0-	-550 B	-0-	180	1	1466	2	N	267					492
							294	9									
10	2573	X	2064	-0-	-509 B	-0-	186	1	1570	2	N	280	536	1			236
							308	9									
*11	2836	X	2836	-0-	-0- B	-0-	330	1	2236	2	N	245	176	1			305
							270	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1303	1	6086	2	Y	58					173
							64	9									
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	847	1	6722	2	Y	54	174	1			53
							59	9									
*08	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	724	1	5858	2	Y	34					87
							37	9									
*09	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	178	1	5393	2	Y	-0-	6	7			47
*10	7688	X	6351	-0-	-1337	-0-	204	1	6086	2	Y	55					102
							61	9									
11	7440	X	5805	-0-	-1635	-0-	177	1	5542	2	Y	78					180
							86	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	804	1	3752	2	Y	-0-					-0-
07	4774 X	1469	-0-	-3305	-0-	165	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	96					96
09	4560 X	4178	-0-	-382	-0-	132	1	4046	2	Y	-0-					96
10	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					96
11	4488 X	4130	-0-	-358	-0-	128	1	4002	2	Y	-0-					96

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

06	10050 X	9988	-0-	-62	-0-	1760	1	8217	2	N	10					42
						11	9									
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1335	1	10595	2	N	10					52
						11	9									
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	34					86
*09	9180 X	9077	-0-	-103	-0-	290	1	8787	2	N	-0-					86
10	9486 X	8505	-0-	-981	-0-	276	1			N	-0-					86
*11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	295	1	9220	2	N	-0-					86

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

06	1140 N	421	-0-	-719	-0-	419	2	2	9	N	2					134
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5	109	1			30
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					30
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					30
11	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-					30

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			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
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	1			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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	1189	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	1018	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	1034	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2810	-0-	-430	-0-	1221	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	2621	-0-	-727	-0-	859	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	777	1	1414	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79	1		N	-0-			-0-
07	124 #	175	-0-	51 B	-2516	175	1		N	-0-			-0-
08	93 #	151	-0-	58 B	-2458	151	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1410	CANCELLED UNDERAGE ->		-1048							
09	90 #	104	-0-	14 B	-1396	104	1		N	-0-			-0-
10	186 #	78	-0-	-108 B	-1504	78	1		N	-0-			-0-
11	180 #	32	-0-	-148 B	-1652	32	1		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

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (7160) 44014 924 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 34 RRCID -> 274398 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7019 - 7023

06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3623	-0-	-997 B	-0-	3579	3	44	9	N	40					141
07	4774	X	3505	-0-	-1269 B	-0-	3462	3	43	9	N	39					180
08	4495	X	3699	-0-	-796 B	-0-	3673	3	26	9	N	24	182	1			22
09	3960	X	3630	-0-	-330 B	-0-	3577	3	53	9	N	48					70
10	4030	X	3279	-0-	-751 B	-0-	3245	3	34	9	N	31					101
11	3630	X	3460	-0-	-170 B	-0-	3406	3	54	9	N	49					150

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

06	5160	X	3465	-0-	-1695 B	-0-	3401	2	64	9	N	58					98
07	5332	X	5176	-0-	-156 B	-0-	5073	2	103	9	N	94					192
08	5456	X	5221	-0-	-235 B	-0-	5207	2	14	9	N	13					205
09	5280	X	4869	-0-	-411 B	-0-	4827	2	42	9	N	38	186	1			57
*10	5132	X	5132	-0-	-0- B	-0-	5043	2	89	9	N	81					138
11	5040	X	3976	-0-	-1064 B	-0-	3913	2	63	9	N	57					195

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

06	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	3930	2	44	9	N	40	170	2			78
07	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	4641	2	48	9	N	44					122
08	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	4179	2	44	9	N	40					162
09	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4117	2	34	9	N	31					193
10	4092	X	3655	-0-	-437 B	-0-	3622	2	33	9	N	30					223
11	3960	X	3489	-0-	-471 B	-0-	3466	2	23	9	N	21					244

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

06	12934	X	12934	-0-	-0- B	-0-	12814	2	120	9	N	109	182	1			133
07	13484	X	13484	-0-	-0- B	-0-	13393	2	91	9	N	83	176	1			40
08	12915	X	12915	-0-	-0- B	-0-	12766	2	149	9	N	135	2	8			173
09	13779	X	13779	-0-	-0- B	-0-	13616	2	163	9	N	148	158	1			163
*10	13321	X	13321	-0-	-0- B	-0-	13226	2	95	9	N	86	164	1			85
11	11910	X	9925	-0-	-1985 B	-0-	9818	2	107	9	N	97					182

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

06	480	X	132	-0-	-348 B	-0-	125	2	7	9	N	6					164
07	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	2325	2	22	9	N	20					184
08	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	1682	2	21	9	N	19					203
09	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	1275	2	4	9	N	4	179	1			28
*10	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	2245	2	11	9	N	10					38
11	2280	X	1643	-0-	-637 B	-0-	1624	2	19	9	N	17					55

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

06	0	W	11893	-0-	11893 B	54845	11772	2	121	9	N	110	174	1			84
07	0	W	11274	-0-	11274 B	66119	11132	2	142	9	N	129					213
08	0	W	11077	-0-	11077 B	77196	10969	2	108	9	N	98	193	1			118
09	88264	X	11068	-0-	-77196 B	-0-	10969	2	99	9	N	90					208
10	12276	X	12099	-0-	-177 B	-0-	11949	2	150	9	N	136	189	1			155
11	11880	X	11720	-0-	-160 B	-0-	11574	2	146	9	N	133	200	1			88

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
06	7170 #	404	-0-	-6766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	6851 #	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6420 #	1047	-0-	-5373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	6448 #	31	-0-	-6417	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	390 #	31	-0-	-359	-0-	31	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (YEGUA 9060) 44522 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARQUEE CORPORATION 526675
GARZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269102 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9013 - 9019

06	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					175
07	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	175	1			-0-
08	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3930	3177	-0-	-753 B	-16260	3177	3			N	-0-					-0-
07	3937 #	3203	-0-	-734 B	-16994	3203	3			N	-0-					-0-
08	3720 #	3382	-0-	-338 B	-17332	3382	3			N	-0-					-0-
09	3480 #	3086	-0-	-394 B	-17726	3086	3			N	-0-					-0-
10	3441 #	5362	-0-	1921 B	-15805	5362	3			N	-0-					-0-
11	3270 #	4813	-0-	1543 B	-14262	4813	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	172	183	1			66
07	1178 X	987	-0-	-191	-0-	865	2	122	9	N	111	161	1			16
08	1178 X	1153	-0-	-25	-0-	955	2	198	9	N	180					196
09	1110 X	794	-0-	-316	-0-	791	2	3	9	N	3	177	1			22
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	851	2	234	9	N	213	172	1			63
11	1110 X	880	-0-	-230	-0-	756	2	124	9	N	113					176

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	30					233
07	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	1652	2	33	9	N	30	178	1			85
08	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	1829	2	84	9	N	76					161
09	1890 X	1523	-0-	-367	-0-	1489	2	34	9	N	31					192
10	1953 X	1530	-0-	-423	-0-	1530	2			N	-0-					192
11	1860 X	1472	-0-	-388	-0-	1389	2	83	9	N	75	44	1			223

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

06	450 X	374	-0-	-76	-0-	338	2	36	9	N	33	161	1			44
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112					156
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	447	2	102	9	N	93	165	1			84
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	360	2	85	9	N	77					161
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	425	2	24	9	N	22	165	1			18
11	600 X	431	-0-	-169	-0-	370	2	61	9	N	55	11	1			62

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	3			40
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	22			62
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	17			79
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	12			91
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889			N	3			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-28889			N	NO RPT			94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	50 N	-0-	-0-	-50	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

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

06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	10	1	2011	3	N	41			115
						45	9							
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	3	N	181	174	1	122
						199	9							
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	13	1	2513	3	N	59	157	1	24
						65	9							
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	73	1	2572	3	N	76			100
						84	9							
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	77	1	2984	3	N	81			181
						89	9							
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	3	N	84	169	1	96
						92	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

06	60 N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	9	N	22			127
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	9	N	38			165
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	9	N	37	175	1	27
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	9	N	16			43
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	37	1	40	9	N	36			79
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	5	1	3	9	N	3			82

JANSKY (10600) //CONT.// 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/05/14

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	X	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					130
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2740	N	1609	-0-	-1131	-0-	227	1	1365	2	Y	15					134
							17	9									
07	204		204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	5					139
							6	9									
08	4309	#	71	-0-	-4238	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					139
09	4170	#	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	9					148
10	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					149
*11	3956	R	3956	-0-	-0-	-0-	330	1	3596	2	Y	27					176
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160		1466	-0-	-3694	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-					86
07	5332		343	-0-	-4989	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					86
08	5425	#	1425	-0-	-4000	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-					86
09	7200	R	7200	-0-	-0-	-0-	875	1	6262	2	Y	57					143
							63	9									
10	6530	R	6530	-0-	-0-	-0-	836	1	5679	2	Y	14					157
							15	9									
*11	3280	R	3280	-0-	-0-	-0-	276	1	3004	2	Y	-0-					157

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	788	1	8518	2	N	271	245	1			221
							298	9									
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1015	1	8637	2	N	196	213	1			204
							216	9									
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	1059	1	8466	2	N	261	250	1	3	8	212
							287	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	383	1	8035	3	N	260	246	1	32	7	194
							286	9									
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	420	1	8443	3	N	250	252	1			192
							275	9									
*11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	411	1	7810	3	N	264	123	1			333
							290	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	396	1	4283	2	N	130	29	1			191
							143	9									
07	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	501	1	4268	2	N	159	203	1			147
							175	9									
08	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	515	1	4115	2	N	147	198	1			96
							162	9									
09	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	190	1	3978	3	N	173	29	1			240
							190	9									
10	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	208	1	4192	3	N	151	214	1			177
							166	9									
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	193	1	3677	3	N	189	60	1			306
							208	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					17
10	14B2	EXT	76	-0-	76	84	4	1	71	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	14B2	EXT	76	-0-	76	160	4	1	62	3	N	9	1	1			25
							10	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

06	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	208	1	2248	2	N	153	187	1			104
							168	9									
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	254	1	2166	2	N	105	8	1			201
							116	9									
08	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	225	1	1795	2	N	61	196	1			66
							67	9									
09	2850	X	2208	-0-	-642	-0-	93	1	1941	3	N	158	14	1	1	7	209
							174	9									
10	2821	X	1587	-0-	-1234	-0-	68	1	1373	3	N	133	196	1			146
							146	9									
11	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	112	1	2123	3	N	146	29	1			263
							161	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

06	6660	X	3742	-0-	-2918	-0-	305	1	3299	2	N	125	191	1			29
							138	9									
07	6882	X	125	-0-	-6757	-0-	13	1	108	2	N	4	4	1			29
							4	9									
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	6	1			23
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					23
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					23
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					23

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	377 57	1 9	4071	2	N	52	206	1			49
07	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	381 85	1 9	3246	2	N	77	13	1			113
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	625 123	1 9	5001	2	N	112	32	1	2	8	191
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	396 198	1 9	8294	3	N	180	239	1			132
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	211 111	1 9	4256	3	N	101	41	1			192
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-	53	1			139

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
06	9090	X	3986	-0-	-5104	-0-	334 40	1 9	3612	2	N	36	31	1			155
07	8804	X	3997	-0-	-4807	-0-	418 24	1 9	3555	2	N	22	14	1			163
08	8494	X	4076	-0-	-4418	-0-	450 26	1 9	3600	2	N	24	27	1			160
09	8220	X	3892	-0-	-4328	-0-	175 52	1 9	3665	3	N	47	27	1	73	7	107
10	5952	X	3995	-0-	-1957	-0-	186 62	1 9	3747	3	N	56	27	1			136
11	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	183 78	1 9	3482	3	N	71	55	1			152

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
06	5790	X	5545	-0-	-245	-0-	450 231	1 9	4864	2	N	210	230	1			67
07	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	573 215	1 9	4882	2	N	195	18	1			244
08	5983	X	5604	-0-	-379	-0-	599 213	1 9	4792	2	N	194	214	1			224
09	5610	X	5427	-0-	-183	-0-	233 331	1 9	4863	3	N	301	215	1	1	7	309
10	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	244 152	1 9	4904	3	N	138	225	1			222
11	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	257 295	1 9	4879	3	N	268	260	1			230

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
06	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	396 188	1 9	4281	2	N	171	216	1			63
07	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	483 211	1 9	4112	2	N	192	189	1			66
08	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	511 172	1 9	4084	2	N	156	30	1			192
09	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	180 188	1 9	3780	3	N	171	195	1	2	7	166
10	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	208 186	1 9	4184	3	N	169	30	1			305
11	4860	X	4197	-0-	-663	-0-	201 187	1 9	3809	3	N	170	234	1			241

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	293	1	3169	2	N	173	205	1			166
							190	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	385	1	3275	2	N	75	183	1			58
							83	9									
08	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	392	1	3138	2	N	140	23	1			175
							154	9									
09	3810	X	2564	-0-	-1246	-0-	111	1	2329	3	N	113	192	1	2	7	94
							124	9									
10	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	128	1	2561	3	N	151	19	1			226
							166	9									
11	3660	X	3147	-0-	-513	-0-	150	1	2843	3	N	140	42	1			324
							154	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

06	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	1366	1	14770	2	N	443	470	1			161
							487	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1769	1	15058	2	N	433	438	1			156
							476	9									
08	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1829	1	14623	2	N	425	485	1			96
							468	9									
09	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	778	1	16283	3	N	534	300	1			330
							587	9									
10	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	833	1	16763	3	N	492	497	1			325
							541	9									
*11	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	998	1	18952	3	N	682	615	1			392
							750	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

06	1920	X	1750	-0-	-170	-0-	136	1	1470	2	N	131	178	1			48
							144	9									
07	1984	X	1489	-0-	-495	-0-	144	1	1223	2	N	111	5	1			154
							122	9									
08	2015	X	1468	-0-	-547	-0-	148	1	1184	2	N	124	194	1			84
							136	9									
09	1950	X	1246	-0-	-704	-0-	51	1	1071	3	N	113	8	1	14	7	175
							124	9									
10	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	79	1	1585	3	N	132	193	1			114
							145	9									
*11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	3	N	146	22	1			238
							161	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	153	1	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	165	1	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			91
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			118
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	8846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8842 R	8842	-0-	-0-	-0-	1003	1	7750	2	Y	81	92	1			17
						89	9									
07	8110 R	8110	-0-	-0-	-0-	912	1	7130	2	Y	62	40	1			39
						68	9									
08	7719 #	5642	-0-	-2077	-0-	669	1	4930	2	Y	39	61	1			17
						43	9									
09	7470 #	4513	-0-	-2957	-0-	514	1	3945	2	Y	49	39	1			27
						54	9									
10	7719 #	7556	-0-	-163	-0-	851	1	6631	2	Y	67	76	1			18
						74	9									
11	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	692	1	4995	2	Y	67	63	1			22
						74	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546 R	546	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	510 #	322	-0-	-188	-0-	37	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
10	549 R	549	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
11	DLQ G-10	531	-0-	531	531	64	1	459	2	Y	7	6	1			2
						8	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	8	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	1149	1	8875	2	Y	94	106	1			20
						103	9									
07	10323 #	9785	-0-	-538	-0-	1100	1	8602	2	Y	75	48	1			47
						83	9									
08	10323 #	9125	-0-	-1198	-0-	1079	1	7958	2	Y	80	99	1			28
						88	9									
09	9990 #	5993	-0-	-3997	-0-	683	1	5244	2	Y	60	51	1			37
						66	9									
10	10323 #	9729	-0-	-594	-0-	1096	1	8541	2	Y	84	98	1			23
						92	9									
11	DLQ G-10	9593	-0-	9593	9593	1152	1	8311	2	Y	118	105	1			36
						130	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14662 R	14662	-0-	-0-	-0-	1659	1	12814	2	Y	172	153	1			29
						189	9									
07	17014 R	17014	-0-	-0-	-0-	1912	1	14950	2	Y	138	84	1			83
						152	9									
08	16867 R	16867	-0-	-0-	-0-	1995	1	14705	2	Y	152	183	1			52
						167	9									
09	14280 #	9985	-0-	-4295	-0-	1139	1	8741	2	Y	95	86	1			61
						105	9									
10	17375 R	17375	-0-	-0-	-0-	1956	1	15247	2	Y	156	175	1			42
						172	9									
11	DLQ G-10	16375	-0-	16375	16375	1967	1	14190	2	Y	198	179	1			61
						218	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

06	330 #	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	23	1	183	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	341 #	293	-0-	-48	-0-	35	1	255	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	23	1	175	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	41	1	297	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	10	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	93	-0-	93	93	11	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

06	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	364	1	2815	2	N	26					92
						29	9									
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	357	1	2791	2	N	14					106
						15	9									
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	369	1	2719	2	N	-0-					106
09	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	198	1	1521	2	N	-0-					106
10	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	340	1	2650	2	N	10					116
						11	9									
11	3030 X	2657	-0-	-373	-0-	322	1	2327	2	N	7					123
						8	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

06	7080 X	6125	-0-	-955	-0-	701	1	5415	2	N	8					148
						9	9									
07	7316 X	6562	-0-	-754	-0-	739	1	5779	2	N	40					188
						44	9									
08	7316 X	5632	-0-	-1684	-0-	672	1	4952	2	N	7					195
						8	9									
09	6690 X	3673	-0-	-3017	-0-	423	1	3250	2	N	-0-	173	1			22
10	6572 X	6083	-0-	-489	-0-	684	1	5329	2	N	64					86
						70	9									
11	6360 X	5642	-0-	-718	-0-	687	1	4955	2	N	-0-					86

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	158	1			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	2					50
08	2948 N	845	-0-	-2103	-0-	845	2			Y	-0-					50
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					50
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	Y	4					54

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	7710 X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50	106	1			18
						55	9									
07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	603	1	5201	3	Y	58					76
						64	9									
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	634	1	5506	3	Y	38					114
						42	9									
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	630	1	5016	3	Y	51					165
						56	9									
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	651	1	5610	3	Y	78					243
						86	9									
*11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	609	1	5114	3	Y	68					311
						75	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	772	1	5666	2	N	-0-					165
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	794	1	5489	2	N	-0-					165
08	7099 X	5713	-0-	-1386	-0-	796	1	4902	2	N	14	153	1			26
						15	9									
09	6450 X	6191	-0-	-259	-0-	786	1	5405	2	N	-0-					26
10	6665 X	5974	-0-	-691	-0-	801	1	5173	2	N	-0-					26
11	6450 X	5671	-0-	-779	-0-	759	1	4912	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17	1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			23
07	T. A.	2012	-0-	2012	2061	440	1	1572	2	N	-0-			23
08	T. A.	2281	-0-	2281	4342	620	1	1661	2	N	-0-			23
09	T. A.	1788	-0-	1788	6130	600	1	1188	2	N	-0-			23
*10	7993 X	1863	-0-	-6130	-0-	580	1	1283	2	N	-0-			23
*11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	600	1	1665	2	N	-0-			23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	2		N	-0-			10
07	6789 X	4719	-0-	-2070	-0-	4719	2		N	-0-			10
08	7037 X	3235	-0-	-3802	-0-	3235	2		N	-0-			10
09	7110 X	4520	-0-	-2590	-0-	4520	2		N	-0-			10
10	7347 X	4059	-0-	-3288	-0-	4059	2		N	-0-			10
11	7110 X	6863	-0-	-247	-0-	6863	2		N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050 X	103	-0-	-3947	-0-	103	2			N	-0-					150
07	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.	491	-0-	491	491	491	2			N	-0-					150
11	T. A.	11248	-0-	11248	11739	11184	2	64	9	N	58	191	1			17

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	5394	-0-	5394	5394	5394	2			N	-0-					86
07	0	W	7730	-0-	7730	13124	7730	2			N	-0-					86
08	0	W	5558	-0-	5558	18682	5558	2			N	-0-					86
09	0	W	3497	-0-	3497	22179	3497	2			N	-0-					86
10	0	W	7283	-0-	7283	29462	7283	2			N	-0-					86
11	0	W	4241	-0-	4241	33703	4241	2			N	-0-					86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	2	N	-0-					-0-
07	742	R	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-					-0-
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	242	1	219	2	N	-0-					-0-
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	260	1	192	2	N	-0-					-0-
10	507	R	507	-0-	-0-	-0-	423	1	84	2	N	-0-					-0-
11	720	#	220	-0-	-500	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567 N	567	-0-	-0-	-0-	232	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	178	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	424	-0-	-146	-0-	244	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	408	1	81	2	Y	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	1	22	2	Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

06	2640	554	-0-	-2086	3420	227	1	327	2	N	-0-			-0-
07	2728	540	-0-	-2188	1232	196	1	344	2	N	-0-			-0-
08	2728	196	-0-	-2532	-0-	103	1	93	2	N	-0-			-0-
09	2640	2	-0-	-2638	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1457 #	30	-0-	-1427	-0-	25	1	5	2	N	-0-			-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	7483	-0-	-767	10388	7463	2	20	9	Y	18					58
07	8525	7690	-0-	-835	9553	7671	2	19	9	Y	17					75
08	8525	6298	-0-	-2227	7326	6287	2	11	9	Y	10					85
09	8250	8788	-0-	538	7864	8775	2	13	9	Y	12					97
*10	8525	8286	-0-	-239	7625	8273	2	13	9	Y	12					109
*11	8250	1552	-0-	-6698	927	1552	2			Y	-0-					109

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	2	154	9	Y	140	148	1			7
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	113	9	Y	103	100	1			10
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	26	1	144	9	Y	131	133	1			8
09	337 N	167	-0-	-170	-0-	26	1	141	9	Y	128	122	1			14
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	9	Y	135	143	1			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					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
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	9	Y	283	300	1			15
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	66	1	363	9	Y	330	314	1			31
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	51	1	282	9	Y	256	271	1			16
09	630 N	297	-0-	-333	-0-	46	1	251	9	Y	228	219	1			25
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	56	1	307	9	Y	279	291	1			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KEERAN (6550) 48452 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 215878 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6583

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	9	Y	186	191	1			10
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	2	198	9	Y	180	173	1			17
08	DLQ G-10	171	-0-	171	171	35	2	136	9	Y	124	133	1			8
09	321 N	150	-0-	-171	-0-	25	2	125	9	Y	114	109	1			13
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	31	2	157	9	Y	143	149	1			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1		N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-					-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

06	6630	6437	-0-	-193	11973	6437	2		N	-0-			-0-
07	6851	6430	-0-	-421	11552	6430	2		N	-0-			-0-
08	6851	6513	-0-	-338	11214	6513	2		N	-0-			-0-
09	6630	6289	-0-	-341	10873	6289	2		N	-0-			-0-
10	6851	6433	-0-	-418	10455	6433	2		N	-0-			-0-
*11	6630	6017	-0-	-613	9842	6017	2		N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 270838 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

06	1290 X	821	-0-	-469	-0-	198	1	623	3	N	-0-					113
07	1116 X	473	-0-	-643	-0-	133	1	338	3	N	2					115
						2	9									
08	1116 X	677	-0-	-439	-0-	140	1	535	3	N	2					117
						2	9									
09	900 X	755	-0-	-145	-0-	155	1	598	3	N	2					119
						2	9									
10	930 X	858	-0-	-72	-0-	193	1	661	3	N	4					123
						4	9									
*11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	187	1	689	3	N	11					134
						12	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

06	10560 X	1034	-0-	-9526	-0-	886	1	148	3	Y	-0-					151
07	10912 X	10676	-0-	-236	-0-	948	1	9699	3	Y	26					177
						29	9									
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	950	1	2427	3	Y	-0-					177
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	805	1	1755	3	Y	20					197
						22	9									
10	10664 X	6000	-0-	-4664	-0-	653	1	5275	3	Y	65					262
						72	9									
11	10320 X	923	-0-	-9397	-0-	455	1	453	3	Y	14	181	1			95
						15	9									

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	626	-0-	-273	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	115	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	107	1	506	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	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

06	5910 X	5770	-0-	-140	-0-	1128	1	4642	2	N	-0-			164
07	6107 X	4415	-0-	-1692	-0-	1103	1	3312	2	N	-0-			164
08	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1433	1	5487	2	N	-0-			164
09	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	1475	1	5845	2	N	-0-			164
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	1471	1	5258	2	N	-0-			164
11	6690 X	3571	-0-	-3119	-0-	698	1	2873	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

06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	977	1	4020	2	N	-0-			204
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1412	1	4239	2	N	-0-			204
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	1009	1	3862	2	N	-0-			204
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1305	1	5173	2	N	-0-			204
10	5518 X	4721	-0-	-797	-0-	1032	1	3689	2	N	-0-			204
11	5340 X	4738	-0-	-602	-0-	926	1	3812	2	N	-0-			204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634	1	2609	2	N	-0-			64
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	840	1	2522	2	N	-0-			64
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	600	1	2296	2	N	-0-			64
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	516	1	2046	2	N	-0-			64
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	389	1	1391	2	N	-0-			64
*11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	313	1	1290	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

06	8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149	1	4727	2	N	-0-			26
07	9269 X	2918	-0-	-6351	-0-	729	1	2189	2	N	-0-			26
08	8432 X	5143	-0-	-3289	-0-	1065	1	4078	2	N	-0-			26
09	8160 X	4328	-0-	-3832	-0-	872	1	3456	2	N	-0-			26
10	8432 X	2531	-0-	-5901	-0-	553	1	1978	2	N	-0-			26
*11	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	1520	1	6220	2	N	-0-			26

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527	1	5207	3	Y	1					45
						1	9									
07	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	549	1	4573	3	Y	3					48
						3	9									
08	DLQ G-10	6003	-0-	6003	6003	538	1	5455	3	Y	9					57
						10	9									
09	DLQ G-10	5442	-0-	5442	11445	461	1	4974	3	Y	6					63
						7	9									
10	DLQ G-10	5577	-0-	5577	17022	504	1	5065	3	Y	7	57	1			13
						8	9									
11	DLQ G-10	5565	-0-	5565	22587	475	1	5078	3	Y	11					24
						12	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	374	1	3688	3	Y	2					41
						2	9									
07	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	409	1	3408	3	Y	3					44
						3	9									
08	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	372	1	3779	3	Y	9					53
						10	9									
09	DLQ G-10	3839	-0-	3839	8000	325	1	3507	3	Y	6					59
						7	9									
10	DLQ G-10	4066	-0-	4066	12066	367	1	3690	3	Y	8	53	1			14
						9	9									
11	DLQ G-10	4581	-0-	4581	16647	391	1	4178	3	Y	11					25
						12	9									

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
06	540 N	264	-0-	-276	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	255	-0-	255	255	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	271	-0-	271	526	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	340	-0-	340	866	31	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	1227	31	1	330	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
06	5430 X	5167	-0-	-263	-0-	475	1	4690	3	Y	2					46
						2	9									
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	552	1	4603	3	Y	3					49
						3	9									
08	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	463	1	4698	3	Y	9					58
						10	9									
09	DLQ G-10	5275	-0-	5275	10446	446	1	4822	3	Y	6					64
						7	9									
10	DLQ G-10	5046	-0-	5046	15492	456	1	4580	3	Y	9	57	1			16
						10	9									
11	DLQ G-10	5580	-0-	5580	21072	477	1	5091	3	Y	11					27
						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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	4560 X	486	-0-	-4074	-0-	45	1	441	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	457	-0-	-4255	-0-	49	1	408	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	670	-0-	670	670	60	1	610	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	454	-0-	454	1124	38	1	416	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	323	-0-	323	1447	29	1	294	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	484	-0-	484	1931	41	1	443	3	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	5880	5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
07	5859 #	5625	-0-	-234	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
08	5487	5234	-0-	-253	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
09	5310	5091	-0-	-219	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
10	5487	5428	-0-	-59	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
11	5310	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			N	-0-			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	783	1	8194	3	Y	-0-					142
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	1506	1	14385	3	Y	42					184
							46	9									
08	14849	X	14373	-0-	-476	-0-	1462	1	12865	3	Y	42					226
							46	9									
09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1386	1	12058	3	Y	194	163	1			257
							213	9									
10	15934	X	10799	-0-	-5135	-0-	1517	1	9280	3	Y	2					259
							2	9									
11	15420	X	9365	-0-	-6055	-0-	1434	1	7929	3	Y	2					259
							2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1					3
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					3
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					7
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					7

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		392	-0-	392	392	40	1	346	3	Y	5					5
							6	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					9
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					9
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	946	3	Y	2					11
							2	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	141	1	1227	3	Y	18	8	1			21
							20	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	-0-					21
11	1020	N	829	-0-	-191	-0-	127	1	702	3	Y	-0-					21

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

06	14B2 EXT	1129	-0-	1129	3126	1129	3			N	-0-					25
07	T. A.	151	-0-	151	3277	151	3			N	-0-					25
08	1479	143	-0-	-1336	1941	143	3			N	-0-					25
09	1530	463	-0-	-1067	874	463	3			N	-0-					25
10	1865 N	991	-0-	-874	-0-	991	3			N	-0-					25
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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

06	1290 S	1096	-0-	-194	-0-	30	1	1063	2	N	3					135
						3	9									
07	1939 S	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	9					144
						10	9									
08	1665 S	1665	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	2					146
						2	9									
09	1753 S	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	N	4					150
						4	9									
10	1953 S	1741	-0-	-212	-0-	30	1	1701	2	N	9					159
						10	9									
11	1620 S	1277	-0-	-343	-0-	30	1	1243	2	N	4					163
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-	995	1	4026	2	N	112	340	1			161
						123	9									
07	10815 X	10815	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9545	2	N	202					363
						222	9									
08	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	1205	1	7818	2	N	99	329	1			133
						109	9									
09	7668 X	7668	-0-	-0- B	-0-	1036	1	6509	2	N	112					245
						123	9									
10	6541 X	5587	-0-	-954 B	-0-	1087	1	4409	2	N	83					328
						91	9									
11	6330 X	5372	-0-	-958 B	-0-	760	1	4435	2	N	161					489
						177	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	150	1	605	2	N	56					301
						62	9									
07	806 N	492	-0-	-314 B	-0-	46	1	416	2	N	27					328
						30	9									
08	1116 N	762	-0-	-354 B	-0-	95	1	613	2	N	49	215	1	7	8	155
						54	9									
09	870 N	740	-0-	-130 B	-0-	96	1	600	2	N	40					195
						44	9									
10	558 N	286	-0-	-272 B	-0-	50	1	202	2	N	31					226
						34	9									
11	780 N	293	-0-	-487 B	-0-	37	1	213	2	N	39					265
						43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	#	666	-0-	-84	-0-	37 35	1 9	594	2	N	32					73
07	775	#	679	-0-	-96	-0-	33 87	1 9	559	2	N	79	136	1			16
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	35 56	1 9	583	2	N	51					67
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	36 68	1 9	595	2	N	62					129
10	840	R	840	-0-	-0-	-0-	44 64	1 9	732	2	N	58	153	1			34
11	660	#	553	-0-	-107	-0-	29 41	1 9	483	2	N	37					71

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
06	6060	X	6060	-0-	-0- B	-0-	353 58	1 9	5649	2	N	53					224
07	6200	X	6114	-0-	-86 B	-0-	378 48	1 9	5688	2	N	44	178	1			90
08	6200	X	6126	-0-	-74 B	-0-	374 52	1 9	5700	2	N	47					137
09	6000	X	5956	-0-	-44 B	-0-	349 58	1 9	5549	2	N	53					190
10	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	386 69	1 9	5857	2	N	63	184	1			69
11	6000	X	5971	-0-	-29 B	-0-	360 66	1 9	5545	2	N	60					129

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
06	7410	X	6719	-0-	-691 B	-0-	391 65	1 9	6263	2	N	59	177	1			77
07	7657	X	4169	-0-	-3488 B	-0-	249 171	1 9	3749	2	N	155	176	1			56
08	7657	X	7241	-0-	-416 B	-0-	443 47	1 9	6751	2	N	43					99
09	7410	X	6837	-0-	-573 B	-0-	401 66	1 9	6370	2	N	60					159
10	7409	X	6846	-0-	-563 B	-0-	412 179	1 9	6255	2	N	163	178	1			144
11	7020	X	5781	-0-	-1239 B	-0-	349 56	1 9	5376	2	N	51					195

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
06	2190	X	778	-0-	-1412 B	-0-	196	1	568	2	N	13					218
							14	9									
07	1705	X	785	-0-	-920 B	-0-	252	1	507	2	N	24					242
							26	9									
08	1085	X	600	-0-	-485 B	-0-	98	1	491	2	N	10					252
							11	9									
09	1020	X	690	-0-	-330 B	-0-	140	1	482	2	N	62	180	1			134
							68	9									
10	1054	X	501	-0-	-553 B	-0-	112	1	379	2	N	9					143
							10	9									
*11	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	168	1	717	2	N	35					178
							39	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10082	-0-	10082 B	10082	10045	2	37	9	N	34					34
02	0		29298	-0-	29298 B	39380	29054	2	244	9	N	222	175	1			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		54174	-0-	54174 B	93554	53728	2	446	9	N	405	360	1			126
04	0		47157	-0-	47157 B	140711	46803	2	354	9	N	322	346	1			102
05	0		33393	-0-	33393 B	174104	33181	2	212	9	N	193	177	1			118
06	0		19246	-0-	19246 B	193350	19126	2	120	9	N	109	177	1			50
07	0		26748	-0-	26748 B	220098	26654	2	94	9	N	85					135
08	0		27170	-0-	27170 B	247268	27083	2	87	9	N	79	176	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 247268																	
09	0		12542	-0-	12542 B	259810	12498	2	44	9	N	40					78
10	0		9852	-0-	9852 B	269662	9831	2	21	9	N	19					97
11	0		4287	-0-	4287 B	273949	4272	2	15	9	N	14					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	3000 N	229	-0-	-2771	85038	229	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	451	-0-	-2649	82389	451	2		Y	-0-			-0-
08	2800 N	619	-0-	-2181	80208	619	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	753	-0-	-2247	77961	753	2		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	799	-0-	-2301	75660	799	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	75060				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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

06	3000	N	114	-0-	-2886	21291	114	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	107	-0-	-2993	18298	107	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	109	-0-	-2991	15307	109	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	101	-0-	-2899	12408	101	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	122	-0-	-2978	9430	122	2	N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	9310			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	930 N	457	-0-	-473	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
*10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	114	-0-	-2886	1501	114	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	48	-0-	-1501	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6667	2	123	9	N	112	79	1			33
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			46
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	210 #	21	-0-	-189	-0-	21	2		N	-0-			46
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			46
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			46

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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
06	T. A.	1295	-0-	1295	12658	1295	2		Y	-0-			2
07	T. A.	1266	-0-	1266	13924	1266	2		Y	-0-			2
08	10633	361	-0-	-10272	3652	361	2		Y	-0-			2
09	9900 #	103	-0-	-9797	-0-	103	2		Y	-0-			2
10	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-			2
11	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			2

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
06	T. A.	133	-0-	133	560	133	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	560				Y	-0-			-0-
08	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			27
07	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			27
08	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2117	2		Y	-0-			27
09	2730 #	1841	-0-	-889	-0-	1841	2		Y	-0-			27
10	2945 #	1625	-0-	-1320	-0-	1625	2		Y	-0-			27
11	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	98				Y	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	48	1			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	83	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	24	1			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	1			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	10050	X	6660	-0-	-3390	-0-	337 116	1 9	6207	3	N	105					189
07	10013	X	6460	-0-	-3553	-0-	331 40	1 9	6089	3	N	36					225
08	8060	X	6661	-0-	-1399	-0-	335 62	1 9	6264	3	N	56	177	1			104
09	7800	X	6002	-0-	-1798	-0-	324 31	1 9	5647	3	N	28					132
10	8060	X	5419	-0-	-2641	-0-	335 75	1 9	5009	3	N	68					200
11	6660	X	4876	-0-	-1784	-0-	324 116	1 9	4436	3	N	105	180	1	1	8	124

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
06	7590	X	6964	-0-	-626	-0-	370 43	1 9	6551	3	Y	39	54	1			61
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	371 22	1 9	7513	3	Y	20	19	1			62
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	385 34	1 9	7210	3	Y	31	52	1			41
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	373 22	1 9	7487	3	Y	20	41	1			20
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	384 34	1 9	6975	3	Y	31	39	1			12
11	7050	X	6934	-0-	-116	-0-	380 29	1 9	6525	3	Y	26	2	8			36

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43860	6589	-0-	-37271	-0-	368 234	1 9	5987	3	Y	213	299	1			28
07	45322	6322	-0-	-39000	-0-	364 188	1 9	5770	3	Y	171	158	1	1	8	40
08	10633 #	5890	-0-	-4743	-0-	377 185	1 9	5328	3	Y	168	120	1			88
09	9180 #	5342	-0-	-3838	-0-	362 113	1 9	4867	3	Y	103	133	1			58
10	8029 #	4555	-0-	-3474	-0-	372 123	1 9	4060	3	Y	112	130	1			40
11	6600 #	3710	-0-	-2890	-0-	364 108	1 9	3238	3	Y	98					138

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6190 - 6199

06	30300	6531	-0-	-23769	-0-	273 120	1 9	6138	3	Y	109	94	1			89
07	31310	14589	-0-	-16721	-0-	193 438	1 9	13958	3	Y	398	356	1			131
08	18786 #	12051	-0-	-6735	-0-	200 270	1 9	11581	3	Y	245	356	1			20
09	12360 #	10337	-0-	-2023	-0-	192 265	1 9	9880	3	Y	241	230	1			31
10	14601 #	9062	-0-	-5539	-0-	277 173	1 9	8612	3	Y	157	160	1			28
11	14130 #	7783	-0-	-6347	-0-	264 199	1 9	7320	3	Y	181	184	1			25

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	590	1	1202	2	N	-0-					-0-
							309	3									
07	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	463	1	755	2	N	-0-					-0-
							324	3									
08	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	532	1	746	2	N	-0-					-0-
							279	3									
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	700	1	1199	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	719	1	1054	2	N	-0-					-0-
							367	3									
11	2100	X	1366	-0-	-734	-0-	506	1	640	2	N	-0-					-0-
							220	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-					-0-
							171	3									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	352	1	574	2	N	-0-					-0-
							247	3									
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	379	1	532	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	343	1	587	2	N	-0-					-0-
							179	3									
10	1178	N	939	-0-	-239	-0-	315	1	463	2	N	-0-					-0-
							161	3									
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	377	1	477	2	N	-0-					-0-
							164	3									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	5100	3573	-0-	-1527	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
07	5270	3744	-0-	-1526	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
08	4508	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
09	4110	4281	-0-	171	171	4281	2	N	-0-			-0-
10	3751 #	3051	-0-	-700	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
11	4110	2959	-0-	-1151	-0-	2959	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     1230 N      1197     -0-         -33          -0-        1197  3                N       -0-                                -0-
 07     1240 N      1018     -0-        -222          -0-        1018  3                N       -0-                                -0-
 08     1296 N      1296     -0-        -0-           -0-        1296  3                N       -0-                                -0-
 09     1200 N      1172     -0-         -28          -0-        1172  3                N       -0-                                -0-
 10     1166 N      1166     -0-        -0-           -0-        1166  3                N       -0-                                -0-
 11     1260 N      1055     -0-        -205          -0-        1055  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       88  7                    -0-
 07        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - P&A 03/13/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MAUDE WILLIAMS ET AL "A"          WELL #: D195    RRCID -> 261172  COMPL. DATE 01/18/2011  TOTAL DEPTH  4669 PERF. 2513 -  2523
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 07/11/2012 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4920 #	4718	-0-	-202	-0-	4496	2	222	9	N	202	164	1			259
07	6200 #	5619	-0-	-581	-0-	5393	2	226	9	N	205	181	1			283
08	6200 #	5803	-0-	-397	-0-	5538	2	265	9	N	241	158	1			366
09	6000 #	5895	-0-	-105	-0-	5750	2	145	9	N	132	353	1			145
10	6045 #	4984	-0-	-1061	-0-	4845	2	139	9	N	126	168	1			103
11	5610 #	5544	-0-	-66	-0-	5393	2	151	9	N	137	162	1			78

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136 1		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7052	2	242	9	N	220	172	1	122
07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7509	2	191	9	N	174	188	1	108
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7266	2	206	9	N	187	163	1	132
09	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6997	2	145	9	N	132	178	1	86
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7672	2	221	9	N	201	173	1	114
*11	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7467	2	158	9	N	144	178	1	80

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 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
06	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	713	1	1453	2	N	-0-					-0-
							374	3									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	857	1	1398	2	N	-0-					-0-
							600	3									
08	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	942	1	1322	2	N	-0-					-0-
							493	3									
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	788	1	1351	2	N	-0-					-0-
							413	3									
10	2759	N	2044	-0-	-715	-0-	686	1	1007	2	N	-0-					-0-
							351	3									
11	2670	N	2266	-0-	-404	-0-	841	1	1062	2	N	-0-					-0-
							363	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	919	1	1875	2	N	-0-					-0-
						482	3									
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1050	1	1712	2	N	-0-					-0-
						735	3									
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1115	1	1564	2	N	-0-					-0-
						583	3									
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1035	1	1773	2	N	-0-					-0-
						541	3									
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1055	1	1549	2	N	-0-					-0-
						539	3									
*11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	1350	1	1706	2	N	-0-					-0-
						584	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4990	-0-	-410	-0-	1400	1	2855	2	N	-0-					-0-
							735	3									
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	1523	1	2483	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
08	5456	X	4712	-0-	-744	-0-	1610	1	2259	2	N	-0-					-0-
							843	3									
09	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	1425	1	2441	2	N	-0-					-0-
							745	3									
10	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	1675	1	2460	2	N	-0-					-0-
							857	3									
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1952	1	2468	2	N	-0-					-0-
							844	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 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
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

06	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2123	-0-	-1177	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2738	-0-	-672	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2691	-0-	-369	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-			-0-
07	7440 X	5107	-0-	-2333	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
08	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	6115	3		N	-0-			-0-
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3		N	-0-			-0-
10	7285 X	5282	-0-	-2003	-0-	5282	3		N	-0-			-0-
11	7050 X	1417	-0-	-5633	-0-	1417	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

06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-
07	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	3		N	-0-			-0-
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

06	2550 X	1921	-0-	-629	-0-	539	1	1099	2	N	-0-			-0-
						283	3							
07	2387 X	2186	-0-	-201	-0-	657	1	1070	2	N	-0-			-0-
						459	3							
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	705	1	988	2	N	-0-			-0-
						368	3							
09	1980 X	1882	-0-	-98	-0-	581	1	996	2	N	-0-			-0-
						305	3							
10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	618	1	908	2	N	-0-			-0-
						317	3							
11	2130 X	1771	-0-	-359	-0-	657	1	830	2	N	-0-			-0-
						284	3							

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	1530 N	110	-0-	-1420	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1560 N	1197	-0-	-363	-0-	1197	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	3000 X	2221	-0-	-779	-0-	623	1	1271	2	N	-0-			-0-
						327	3							
07	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	661	1	1079	2	N	-0-			-0-
						464	3							
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	715	1	1003	2	N	-0-			-0-
						375	3							
09	2610 X	1878	-0-	-732	-0-	580	1	994	2	N	-0-			-0-
						304	3							
10	2387 X	2010	-0-	-377	-0-	675	1	990	2	N	-0-			-0-
						345	3							
11	2220 X	1811	-0-	-409	-0-	672	1	849	2	N	-0-			-0-
						290	3							

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	630	1	1286	2	N	-0-			-0-
						331	3							
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	612	1	997	2	N	-0-			-0-
						428	3							
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	723	1	1014	2	N	-0-			-0-
						379	3							
09	2250 X	2021	-0-	-229	-0-	624	1	1070	2	N	-0-			-0-
						327	3							
10	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	683	1	1002	2	N	-0-			-0-
						348	3							
11	2250 X	1914	-0-	-336	-0-	710	1	897	2	N	-0-			-0-
						307	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1393	1	2842	2	N	-0-			-0-
						731	3							
07	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	1465	1	2389	2	N	-0-			-0-
						1025	3							
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1727	1	2422	2	N	-0-			-0-
						904	3							
09	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	1506	1	2582	2	N	-0-			-0-
						788	3							
10	5146 X	4690	-0-	-456	-0-	1574	1	2311	2	N	-0-			-0-
						805	3							
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1941	1	2453	2	N	-0-			-0-
						840	3							

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46830 X	46553	-0-	-277 B	-0-	184	1	46027	2	N	311	186	1			264
						342	9									
07	48391 X	46881	-0-	-1510 B	-0-	184	1	46420	2	N	252	361	1			155
						277	9									
08	48391 X	46175	-0-	-2216 B	-0-	180	1	45763	2	N	211	174	1			192
						232	9									
09	46830 X	44550	-0-	-2280 B	-0-	173	1	44051	2	N	296	366	1			122
						326	9									
10	48298 X	45023	-0-	-3275 B	-0-	172	1	44597	2	N	231	181	1			172
						254	9									
11	46560 X	42726	-0-	-3834 B	-0-	163	1	42237	2	N	296	182	1			286
						326	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

06	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	21	1	5329	2	N	193	178	1			230
						212	9									
07	5797 X	5128	-0-	-669 B	-0-	20	1	5063	2	N	41					271
						45	9									
08	5797 X	5005	-0-	-792 B	-0-	20	1	4968	2	N	15					286
						17	9									
09	5610 X	4405	-0-	-1205 B	-0-	17	1	4381	2	N	6	180	1			112
						7	9									
10	5735 X	4303	-0-	-1432 B	-0-	16	1	4278	2	N	8					120
						9	9									
11	5550 X	3903	-0-	-1647 B	-0-	15	1	3858	2	N	27					147
						30	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					125
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					125
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	119	3	8	9	N	7					132
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					132
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					132
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	37	3	7	9	N	6					138

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

06	3720 X	1340	-0-	-2380	-0-	413	1	825	3	N	93	93	0			-0-
						102	9									
07	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	426	1	1027	3	N	68	68	0			-0-
						75	9									
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1094	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
09	1500 X	800	-0-	-700	-0-	193	1	546	3	N	55	55	0			-0-
						61	9									
10	1550 X	711	-0-	-839	-0-	341	1	340	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
11	1500 N	436	-0-	-1064	-0-	110	1	295	3	N	28	28	0			-0-
						31	9									

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12089	3	616	9	N	560	560	0			-0-
07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12073	3	362	9	N	329	329	0			-0-
08	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11424	3	309	9	N	281	281	0			-0-
09	11010 X	9754	-0-	-1256	-0-	9328	3	426	9	N	387	387	0			-0-
10	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11529	3	415	9	N	377	377	0			-0-
*11	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11478	3	496	9	N	451	451	0			-0-

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

06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	787	-0-	-293	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

06	2970 X	2864	-0-	-106	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	2151	-0-	-699	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2110	-0-	-866	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	2148	-0-	-732	-0-	2148	3			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	17224	3	1035	9	N	941	941	0			-0-
07	19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	19226	3	680	9	N	618	618	0			-0-
08	18972 X	15994	-0-	-2978	-0-	15500	3	494	9	N	449	449	0			-0-
09	18360 X	14400	-0-	-3960	-0-	13666	3	734	9	N	667	667	0			-0-
10	20141 X	20141	-0-	-0-	-0-	19323	3	818	9	N	744	744	0			-0-
11	18360 X	17009	-0-	-1351	-0-	16185	3	824	9	N	749	749	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	765	3	96	9	N	87	87	0			-0-
08	930 N	822	-0-	-108	-0-	765	3	57	9	N	52	52	0			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	656	3	124	9	N	113	113	0			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	811	3	122	9	N	111	111	0			-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	967	3	175	9	N	159	159	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

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	413	1	256	3	N	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	426	1	254	3	N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	371	1	190	3	N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	193	1	97	3	N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	187	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	330	1	228	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2337	3	277	9	N	252	252	0			-0-
07	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2083	3	145	9	N	132	132	0			-0-
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	3	153	9	N	139	139	0			-0-
09	2070 X	2040	-0-	-30	-0-	1844	3	196	9	N	178	178	0			-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2328	3	195	9	N	177	177	0			-0-
11	2070 N	1736	-0-	-334	-0-	1578	3	158	9	N	144	144	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

06	6960	5993	-0-	-967	-0-	5296	3	697	9	N	634	634	0			-0-
07	7192	5673	-0-	-1519	-0-	5265	3	408	9	N	371	371	0			-0-
08	6138	5546	-0-	-592	-0-	5183	3	363	9	N	330	330	0			-0-
09	5940	5334	-0-	-606	-0-	4772	3	562	9	N	511	511	0			-0-
10	6598	6598	-0-	-0-	-0-	6037	3	561	9	N	510	510	0			-0-
*11	6369	6369	-0-	-0-	-0-	5730	3	639	9	N	581	581	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

06	5160 X	4753	-0-	-407	-0-	4680	3	73	9	N	66	66	0			-0-
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	N	44	44	0			-0-
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4918	3	41	9	N	37	37	0			-0-
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4667	3	65	9	N	59	59	0			-0-
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4552	3	51	9	N	46	46	0			-0-
*11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4723	3	63	9	N	57	57	0			-0-

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
06	3690 X	2666	-0-	-1024	-0-	2548	3	118	9	N	107	107	0			-0-
07	3813 X	2657	-0-	-1156	-0-	2587	3	70	9	N	64	64	0			-0-
08	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2406	3	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2670 X	2195	-0-	-475	-0-	2108	3	87	9	N	79	79	0			-0-
10	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2553	3	84	9	N	76	76	0			-0-
*11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2756	3	108	9	N	98	98	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

06	3120 X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413	1	1529	3	N	135	135	0			-0-
						149	9									
07	4836 X	1818	-0-	-3018 B	-0-	426	1	1316	3	N	69	69	0			-0-
						76	9									
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	426	1	4270	3	N	201	201	0			-0-
						221	9									
09	4680 X	2342	-0-	-2338 B	-0-	303	1	1875	3	N	149	149	0			-0-
						164	9									
10	3224 X	1622	-0-	-1602 B	-0-	341	1	1198	3	N	75	75	0			-0-
						83	9									
11	4770 X	4322	-0-	-448 B	-0-	330	1	3687	3	N	277	277	0			-0-
						305	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
08	6909 X	6609	-0-	-300 B	-0-	6474	3	135	9	N	123	123	0			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5400 X	3858	-0-	-1542 B	-0-	3734	3	124	9	N	113	113	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

06	36450 X	28890	-0-	-7560 B	-0-	316	1	27858	3	N	651	651	0			-0-
						716	9									
07	37665 X	26792	-0-	-10873 B	-0-	326	1	25863	3	N	548	548	0			-0-
						603	9									
08	35340 X	28495	-0-	-6845 B	-0-	263	1	27631	3	N	546	546	0			-0-
						601	9									
09	34200 X	15596	-0-	-18604 B	-0-	15265	3	331	9	N	301	301	0			-0-
10	30039 X	30039	-0-	-0- B	-0-	176	1	29298	3	N	514	514	0			-0-
						565	9									
11	28890 X	25225	-0-	-3665 B	-0-	330	1	24585	3	N	282	282	0			-0-
						310	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

06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	7	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1437	-0-	-299	-0-	6	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1088	-0-	-622	-0-	4	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1767 X	1052	-0-	-715	-0-	4	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1710 X	1058	-0-	-652	-0-	4	1	1054	2	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18510	X	16366	-0-	-2144	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17155	-0-	-1972	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15817	-0-	-3310	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	14810	-0-	-3700	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	13444	-0-	-5683	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	5248	-0-	-11342	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1453	-0-	-137	-0-	1453	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1980	#	1859	-0-	-121	B	-36643	1859	2		N	-0-					-0-
07	1984	#	1777	-0-	-207	B	-36850	1777	2		N	-0-					-0-
08	1922	#	1601	-0-	-321	B	-37171	1601	2		N	-0-					-0-
09	1860	#	1758	-0-	-102	B	-37273	1758	2		N	-0-					-0-
10	1922	#	1778	-0-	-144	B	-37417	1778	2		N	-0-					-0-
11	1860	#	1553	-0-	-307	B	-37724	1553	2		N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

06	2430	#	2246	-0-	-184	B	-25784	2246	2		N	-0-					-0-
07	2511	#	2046	-0-	-465	B	-26249	2046	2		N	-0-					-0-
08	2449	#	2250	-0-	-199	B	-26448	2250	2		N	-0-					-0-
09	2370	#	2089	-0-	-281	B	-26729	2089	2		N	-0-					-0-
10	2325	#	1935	-0-	-390	B	-27119	1935	2		N	-0-					-0-
11	2250	#	1694	-0-	-556	B	-27675	1694	2		N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

06	4380	#	4466	-0-	86	B	-13533	4466	2		N	-0-					-0-
07	4154	#	3944	-0-	-210	B	-13743	3944	2		N	-0-					-0-
08	4433	#	4025	-0-	-408	B	-14151	4025	2		N	-0-					-0-
09	4470	#	4027	-0-	-443	B	-14594	4027	2		N	-0-					-0-
10	4619	#	3915	-0-	-704	B	-15298	3915	2		N	-0-					-0-
11	4470	#	3965	-0-	-505	B	-15803	3965	2		N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

06	3030 #	2236	-0-	-794 B	-15488	2236	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2236	-0-	-585 B	-16073	2236	2			N	-0-					-0-
08	2821 #	2077	-0-	-744 B	-16817	2077	2			N	-0-					-0-
09	2370 #	2004	-0-	-366 B	-17183	2004	2			N	-0-					-0-
10	2387 #	2074	-0-	-313 B	-17496	2074	2			N	-0-					-0-
11	2250 #	1880	-0-	-370 B	-17866	1880	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

06	960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906	2			N	-0-					-0-
07	992 #	831	-0-	-161 B	-38858	831	2			N	-0-					-0-
08	961 #	864	-0-	-97 B	-38955	864	2			N	-0-					-0-
09	930 #	845	-0-	-85 B	-39040	845	2			N	-0-					-0-
10	961 #	966	-0-	5 B	-39035	966	2			N	-0-					-0-
11	900 #	810	-0-	-90 B	-39125	810	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 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
06	6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2	24	9	N	22	171	1			129
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5244	2	48	9	N	44					173
08	7750 X	5476	-0-	-2274	-0-	5441	2	35	9	N	32					205
09	7500 X	2947	-0-	-4553	-0-	2918	2	29	9	N	26					231
10	7750 X	4458	-0-	-3292	-0-	4423	2	35	9	N	32					263
*11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5487	2	21	9	N	19	182	1			100

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

06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	699	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3552	-0-	3552	3552	644	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3301	-0-	3301	6853	823	1	2478	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3747	-0-	3747	10600	734	1	3013	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10600					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					143
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25					168
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					168
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	141	1			27
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27

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

06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1050	1	9781	2	N	147	177	1			125
						162	9									
07	10726 X	10363	-0-	-363 B	-0-	980	1	9269	2	N	104					229
						114	9									
08	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	1085	1	8228	2	N	90	174	1			145
						99	9									
09	12150 X	9001	-0-	-3149 B	-0-	1015	1	7895	2	N	83	180	1			48
						91	9									
10	12555 X	10158	-0-	-2397 B	-0-	1085	1	8959	2	N	104					152
						114	9									
11	10980 X	9700	-0-	-1280 B	-0-	1015	1	8593	2	N	84	174	1			62
						92	9									

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	157	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	3	N	-0-					19
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	3	N	-0-					19
08	930 N	493	-0-	-437	-0-	35	1	458	3	N	-0-					19
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					19
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					19
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					4
09	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					4
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190 X	11098	-0-	-3092	-0-	634	1	10094	2	Y	336	236	0			180
						370	9									
07	14663 X	9632	-0-	-5031	-0-	557	1	8836	2	Y	217	196	0			201
						239	9									
08	13702 X	11466	-0-	-2236	-0-	779	1	10466	2	Y	201	358	0			44
						221	9									
09	13260 X	9197	-0-	-4063	-0-	607	1	8350	2	Y	218	218	0			44
						240	9									
*10	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	787	1	19729	2	Y	271	201	0			114
						298	9									
11	11100 X	10736	-0-	-364	-0-	815	1	9653	2	Y	244	212	0			180
						268	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

06	T. A.	153	-0-	153	3785	9	1	141	2	N	3	3	0			69
						3	9									
07	T. A.	475	-0-	475	4260	28	1	447	2	N	-0-					69
08	3100 N	571	-0-	-2529	1731	40	1	531	2	N	-0-					69
09	2129 N	398	-0-	-1731	-0-	27	1	369	2	N	2	2	0			69
						2	9									
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-					69
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	37	1	436	2	N	-0-	2	0			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	5					70
						6	9									
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	3					73
						3	9									
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	5					78
						6	9									
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	4					82
						4	9									
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	9					91
						10	9									
11	660 N	207	-0-	-453	-0-	20	1	180	2	N	6					97
						7	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINKE (5900) //CONT.// 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC //CONT.// 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720 #	435	-0-	-3285	-0-	25	1	386	2	N	22	104	1			34
						24	9									
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					34
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					34
09	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					34
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					34
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					34

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

06	16080 X	15611	-0-	-469	-0-	1691	1	13920	2	N	-0-					-0-
07	16213 X	15994	-0-	-219	-0-	1787	1	14207	2	N	-0-					-0-
08	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	2506	1	14058	2	N	-0-					-0-
09	15780 X	15687	-0-	-93	-0-	2346	1	13341	2	N	-0-					-0-
10	16306 X	15691	-0-	-615	-0-	2009	1	13682	2	N	-0-					-0-
11	16020 X	14344	-0-	-1676	-0-	1447	1	12897	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	207	1	300	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	490	-0-	-626	-0-	181	1	309	2	N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	273	1	604	2	N	-0-					-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	171	1	280	2	N	-0-					-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	171	1	271	2	N	-0-					-0-
11	840 N	457	-0-	-383	-0-	164	1	293	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

06	20340 X	19417	-0-	-923	-0-	2492	1	16925	2	N	-0-					-0-
07	21018 X	17414	-0-	-3604	-0-	2450	1	14964	2	N	-0-					-0-
08	21018 X	3062	-0-	-17956	-0-	637	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
10	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-
11	19410 X	19174	-0-	-236	-0-	2160	1	17014	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

06	20910 X	640	-0-	-20270	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
07	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	10920 X	5471	-0-	-5449	-0-	818	1	4653	2	N	-0-					-0-
10	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	2083	1	14185	2	N	-0-					-0-
*11	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1353	1	12061	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

06	660 N	458	-0-	-202	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	45	1	360	2	N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	-0-					-0-
09	450 N	272	-0-	-178	-0-	41	1	231	2	N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	31	1	275	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10770	X	7320	-0-	-3450	-0-	793	1	6527	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	7801	-0-	-3328	-0-	872	1	6929	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9198	-0-	-1931	-0-	1392	1	7806	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8693	-0-	-277	-0-	1300	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6726	-0-	-2543	-0-	861	1	5865	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	3354	-0-	-5556	-0-	338	1	3016	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	1807	1	14867	2	N	-0-					-0-
07	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1884	1	14972	2	N	-0-					-0-
08	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	2607	1	14624	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16424	-0-	-256	-0-	2456	1	13968	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16741	-0-	-495	-0-	2143	1	14598	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16152	-0-	-528	-0-	1630	1	14522	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) //CONT.// 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	995	1	12282	2	N	-0-					-0-
07	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	1019	1	11230	2	N	-0-					-0-
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	1956	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	536	1	3237	2	N	-0-					-0-
10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	710	1	10198	2	N	-0-					-0-
*11	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	687	1	9126	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
06	3480 X	161	-0-	-3319	-0-	26	1	135	2	N	-0-					70
07	3503 X	60	-0-	-3443	-0-	23	1	37	2	N	-0-					70
08	3503 X	629	-0-	-2874	-0-	181	1	448	2	N	-0-					70
09	3120 X	477	-0-	-2643	-0-	68	1	409	2	N	-0-					70
10	2542 X	610	-0-	-1932	-0-	40	1	570	2	N	-0-					70
*11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					70

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
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	330	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	101	1	609	2	N	-0-					-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2080	2	N	-0-					-0-
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

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
06	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	248	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	383	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	3111	-0-	-1043	-0-	897	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	4020 X	3066	-0-	-954	-0-	435	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	317	1	4558	2	N	-0-					-0-
11	4230 X	4025	-0-	-205	-0-	282	1	3743	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	166	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	179	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1228	1	736	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	191	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
*11	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	208	1	2763	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	9450	1718	-0-	-7732	-0-	165	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	9765	3107	-0-	-6658	-0-	251	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	9765	5042	-0-	-4723	-0-	855	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	9450	3583	-0-	-5867	-0-	855	1	2728	2	N	-0-					-0-
10	9269 #	352	-0-	-8917	-0-	189	1	163	2	N	-0-					-0-
11	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580				N	-0-			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	61	161	1	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			27

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
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	3600 2	70 9	N	64			162
07	5828 X	3665	-0-	-2163	-0-	3580 2	85 9	N	77			239
08	4371 X	3733	-0-	-638	-0-	3643 2	90 9	N	82	273 1		48
09	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3472 2	83 9	N	75			123
10	3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3409 2	75 9	N	68	163 1		28
11	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3063 2	55 9	N	50			78

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6732 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 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
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					38
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	155	2	28	9	N	25					63
08	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25					88
09	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	N	18					106
10	7206	7206	-0-	-0-	-0-	7139	2	67	9	N	61					167
*11	7953	7953	-0-	-0-	-0-	7896	2	57	9	N	52					219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

LYONS (4TH ROEDER) //CONT.// 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER) 56710 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
HUBBARD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 270950 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	236	1	2081	3	Y	8					99
							9	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	244	1	2472	3	Y	10					109
							11	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	292	1	2594	3	Y	20	4	8			125
							22	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	217	1	2196	3	Y	3	3	8			125
							3	9									
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	341	1	2573	3	Y	7	96	1			36
							8	9									
*11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	330	1	2479	3	Y	108					144
							119	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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	236	1	226	3	Y	6					84
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	236	1	70	3	Y	9					93
							10	9									
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1			229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	350	1			134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	178	1			179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	183	1			229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	177	1			234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	354	1			104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 #	159	-0-	-1221	-0-	109	2	50	9	N	45					252
07	1116 #	226	-0-	-890	-0-	222	2	4	9	N	4					256
08	682 #	251	-0-	-431	-0-	245	2	6	9	N	5					261
09	510 #	165	-0-	-345	-0-	131	2	34	9	N	31	183	1			109
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					109
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109

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

06	2520 X	93	-0-	-2427	-0-	83	2	10	9	N	9					380
07	1488 X	160	-0-	-1328	-0-	150	2	10	9	N	9					389
08	1147 X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					389
09	540 X	17	-0-	-523	-0-	15	2	2	9	N	2					391
10	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-	391	1			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	80	1	1173	2	N	4					6
						4	9									
07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	87	1	1160	2	N	8	13	1			1
						9	9									
08	1333 #	1124	-0-	-209 B	-209	80	1	1038	2	N	5					6
						6	9									
09	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-1499					N	-0-					6
10	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-2832					N	-0-					6
11	1260 #	-0-	-0-	-1260 B	-4092					N	-0-					6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58					98
						64	9									
07	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	1268	1	16839	2	N	115	179	1			34
						127	9									
08	18166 #	16892	-0-	-1274	-0-	1196	1	15613	2	N	75					109
						83	9									
09	17580 #	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-					109
10	18228 #	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					109
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	16				121
							18	9								
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	2				123
							2	9								
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	43				166
							47	9								
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	9				175
							10	9								
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	16				191
							18	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

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

06	330	N	59	-0-	-271	-0-	1	1	11	2	N	43				83
							47	9								
07	310	N	49	-0-	-261	-0-	2	1	34	2	N	12				95
							13	9								
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	108	2	N	52				147
							57	9								
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	66				213
							73	9								
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	73	184	1		102
							80	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

06	28170	-0-	-0-	-28170	-0-						N	-0-				-0-
07	29109	-0-	-0-	-29109	-0-						N	-0-				-0-
08	29109	-0-	-0-	-29109	-0-						N	-0-				-0-
09	28170	3012	-0-	-25158	-0-	2937	2	75	9		N	68				68
10	29109	7711	-0-	-21398	-0-	7539	2	172	9		N	156	187	1		37
11	28170	7773	-0-	-20397	-0-	7518	2	255	9		N	232	136	1		133

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
06	9379	R	9379	-0-	-0-	-0-	583	1	8719	2	N	70					200
							77	9									
07	9982	#	9718	-0-	-264	-0-	602	1	9009	2	N	97	181	1			116
							107	9									
08	10034	R	10034	-0-	-0-	-0-	600	1	9377	2	N	52					168
							57	9									
09	9909	R	9909	-0-	-0-	-0-	579	1	9189	2	N	128	185	1			111
							141	9									
10	9918	R	9918	-0-	-0-	-0-	591	1	9199	2	N	116					227
							128	9									
11	9390	#	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					227

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

06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	645	-0-	-440	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - PLUGGED 03/26/14

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

06	3450 X	2609	-0-	-841	-0-	248	1	2361	2	Y	-0-	73	1			84
07	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	363	1	3074	2	Y	31	37	1			78
						34	9									
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	498	1	3909	2	Y	107	36	1			149
						118	9									
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4905	2	Y	18	36	1			131
						20	9									
*10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	507	1	3104	2	Y	32	72	1			91
						35	9									
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					91

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

06	DLQ G-10	8797	-0-	8797	35621	814	1	7745	2	Y	216	263	1			140
						238	9									
07	DLQ G-10	8233	-0-	8233	43854	850	1	7193	2	Y	173	132	1			181
						190	9									
08	DLQ G-10	7667	-0-	7667	51521	841	1	6604	2	Y	202	131	1			252
						222	9									
09	DLQ G-10	5283	-0-	5283	56804	631	1	4650	2	Y	2	130	1			124
						2	9									
*10	63236 X	6432	-0-	-56804	-0-	859	1	5254	2	Y	290	260	1			154
						319	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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
06	1050	X	619	-0-	-431	-0-	546	2	73	9	N	66					294
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1022	2	69	9	N	63	178	1			179
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	N	51					230
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1365	2	146	9	N	133	174	1			189
*10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1541	2	216	9	N	196	175	1			210
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					210

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 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
06	DLQ G-10		823	-0-	823	3482	77	1	734	2	Y	11	26	1			16
							12	9									
07	3000	N	822	-0-	-2178	1304	85	1	720	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
08	2134	N	830	-0-	-1304	-0-	91	1	715	2	Y	22	13	1			27
							24	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	Y	6	13	1			20
							7	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	Y	261	25	1			256
							287	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					256

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	1112	-0-	-58	-0-	1101	2	11	9	N	10					217
07	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					217
08	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					217
09	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1260	2			N	-0-					217
10	1426	X	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					217
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					217

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	357	1	2226	2	N	114					134
							125	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	571	1	2315	2	N	116	183	1			67
							128	9									
08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	468	1	2284	2	N	131	165	1			33
							144	9									
09	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	4	1	2341	2	N	116					149
							128	9									
10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	4	1	2494	2	N	102	179	1			72
							112	9									
11	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	4	1	2354	2	N	114					186
							125	9									

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
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	453	1	1178	2	N	25					225
							28	9									
07	1984	X	1674	-0-	-310	-0-	471	1	1162	2	N	37	177	1			85
							41	9									
08	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	530	1	1174	2	N	17					102
							19	9									
09	1650	X	1559	-0-	-91	-0-	514	1	1012	2	N	30	62	7			70
							33	9									
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	527	1	1312	2	N	48					118
							53	9									
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	461	1	1278	2	N	74					192
							81	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	2	N	98	185	1			50
						108	9									
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	2	N	35					85
						39	9									
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	299	1	1438	2	N	47					132
						52	9									
09	2010 X	1595	-0-	-415	-0-	201	1	1340	2	N	49					181
						54	9									
10	2077 X	1461	-0-	-616	-0-	47	1	1360	2	N	49	184	1			46
						54	9									
11	2010 X	1386	-0-	-624	-0-	45	1	1301	2	N	36					82
						40	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

06	1620 X	1194	-0-	-426	-0-	164	1	1023	2	N	6					97
						7	9									
07	1674 X	1516	-0-	-158	-0-	300	1	1216	2	N	-0-	76	1			21
08	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	193	1	939	2	N	-0-					21
09	1590 X	1244	-0-	-346	-0-	2	1	1224	2	N	16					37
						18	9									
10	1519 X	1218	-0-	-301	-0-	2	1	1176	2	N	36					73
						40	9									
11	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	2	1	1180	2	N	-0-					73

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

06	930 X	344	-0-	-586	-0-	61	1	189	2	N	85	165	1			19
						94	9									
07	961 X	355	-0-	-606	-0-	70	1	285	2	N	-0-					19
08	713 X	454	-0-	-259	-0-	51	1	396	2	N	6					25
						7	9									
09	480 X	249	-0-	-231	-0-	50	1	195	3	N	4	2	7			27
						4	9									
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					27
*11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	N	1					28
						1	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

06	1860 X	1345	-0-	-515	-0-	85	1	1235	2	Y	23	22	1			20
						25	9									
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	Y	35	40	1			15
						39	9									
08	1705 X	1223	-0-	-482	-0-	9	1	1189	2	Y	23	35	1			3
						25	9									
09	1650 X	904	-0-	-746	-0-	1	1	882	3	Y	19	13	1			9
						21	9									
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1869	3	40	9	Y	36	20	1			25
*11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3124	3	62	9	Y	56	58	1			23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13890	X	7270	-0-	-6620	-0-	460	1	6674	2	Y	124	142	1			125
							136	9									
07	13671	X	12483	-0-	-1188	-0-	288	1	11919	2	Y	251	279	1			97
							276	9									
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	86	1	11127	2	Y	220	292	1			25
							242	9									
09	12780	X	10876	-0-	-1904	-0-	15	1	10616	3	Y	223	148	1			100
							245	9									
10	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13310	3	284	9	Y	258	155	1			203
*11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12673	3	252	9	Y	229	306	1			126

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

06	1453	N	1376	-0-	-77	-0-	250	1	1091	2	Y	32					60
							35	9									
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	309	1	1059	2	Y	40	77	1			23
							44	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	297	1	1091	2	Y	34					57
							37	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	320	1	1322	2	Y	46					103
							51	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	276	1	1244	2	Y	38	74	1			67
							42	9									
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	262	1	1154	2	Y	42	70	1			39
							46	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	123	-0-	123	123	21	1	100	3	Y	2					2
						2	9									
11	14B2 EXT	314	-0-	314	437	56	1	255	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

06	480 N	389	-0-	-91	-0-	74	1	311	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	77	1	326	2	Y	5					11
						6	9									
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	70	1	327	2	Y	8	11	1			8
						9	9									
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	324	3	Y	5	10	1			3
						6	9									
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	437	3	Y	9					12
						10	9									
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	5	16	1			1
						6	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

06	13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	2157	1	8973	2	N	111	171	1			42
						122	9									
07	13795 X	12443	-0-	-1352	-0-	2356	1	9934	2	N	139					181
						153	9									
08	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	2256	1	10422	2	N	242	344	1			79
						266	9									
09	12690 X	12490	-0-	-200	-0-	2183	1	10129	3	N	162	177	1			64
						178	9									
10	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	2196	1	10313	3	N	216					280
						238	9									
11	12540 X	11814	-0-	-726	-0-	2104	1	9572	3	N	125	358	1			47
						138	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	128	-0-	128	128	23	1	102	2	N	3	2	1			1
						3	9									
11	14B2 EXT	10	-0-	10	138	2	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

06	930 X	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-					17
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					17
08	899 X	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					17
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	445	2	17	9	N	15					32
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6					38
11	510 X	264	-0-	-246	-0-	263	2	1	9	N	1					39

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

06	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	259	1	1127	2	N	34					67
						37	9									
07	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	387	1	1327	2	N	49	92	1			24
						54	9									
08	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	410	1	1509	2	N	46					70
						51	9									
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	387	1	1595	2	N	56					126
						62	9									
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	335	1	1509	2	N	46	91	1			81
						51	9									
11	1920 X	1806	-0-	-114	-0-	323	1	1426	2	N	52	85	1			48
						57	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

06	1380 X	1233	-0-	-147	-0-	78	1	1132	2	N	21	19	1			17
						23	9									
07	1426 X	1371	-0-	-55	-0-	32	1	1308	2	N	28	33	1			12
						31	9									
08	1426 X	1397	-0-	-29	-0-	10	1	1357	2	N	27	35	1			4
						30	9									
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1515	3	N	33	22	1			15
						36	9									
10	1364 X	622	-0-	-742	-0-	609	3	13	9	N	12	11	1			16
11	1350 X	891	-0-	-459	-0-	873	3	18	9	N	16	22	1			10

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	870	-0-	870	870	165	1	679	2	N	24					24
							26	9									
10	14B2	EXT	957	-0-	957	1827	169	1	763	2	N	23	25	1			22
							25	9									
11	14B2	EXT	350	-0-	350	2177	62	1	276	2	N	11	21	1			12
							12	9									

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					15
10	14B2	EXT	368	-0-	368	372	339	2	29	9	N	26					41
11	14B2	EXT	1474	-0-	1474	1846	1460	2	14	9	N	13					54

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3254	2	51	9	N	46					97
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3266	2	63	9	N	57					154
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3010	2	51	9	N	46	178	1			22
09	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	2766	2	63	9	N	57					79
10	3410	X	2455	-0-	-955	-0-	2394	2	61	9	N	55					134
11	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	2483	2	52	9	N	47					181

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	N	-0-					18
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	N	-0-					18
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	N	-0-					18
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1258	3	N	2					20
							2	9									
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					20
11	780	X	439	-0-	-341	-0-	436	3	3	9	N	3					23

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1094	-0-	-706	-0-	1071	2	23	9	N	21	180	1			30
07	1922	X	1452	-0-	-470	-0-	1424	2	28	9	N	25					55
08	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1389	2	54	9	N	49					104
09	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	1287	2	42	9	N	38					142
10	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	1158	2	30	9	N	27					169
*11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2351	2	40	9	N	36					205

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	844	-0-	844	844	834	2	10	9	N	9					25
11	14B2 EXT	1100	-0-	1100	1944	1083	2	17	9	N	15					40

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	391	-0-	391	391	388	2	3	9	N	3	10	7			13
10	14B2 EXT	1097	-0-	1097	1488	1085	2	12	9	N	11					24
11	14B2 EXT	946	-0-	946	2434	935	2	11	9	N	10					34

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

06	240 X	182	-0-	-58	-0-	25	1	157	2	N	-0-					152
07	248 X	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	N	-0-	105	1			47
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	31	1	151	2	N	-0-					47
09	180 X	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	13	7			34
10	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34
11	180 X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					34

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

06	2940 X	1333	-0-	-1607	-0-	241	1	1049	2	N	39					186
						43	9									
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	682	1	2340	2	N	112	184	1			114
						123	9									
08	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	594	1	2183	2	N	91	182	1			23
						100	9									
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	480	1	1982	2	N	86					109
						95	9									
10	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	455	1	2052	2	N	87					196
						96	9									
11	3030 X	2264	-0-	-766	-0-	404	1	1782	2	N	71	181	1			86
						78	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	2741	-0-	2741	2741	2674	2	67	9	N	61					77
10	14B2 EXT	1377	-0-	1377	4118	1341	2	36	9	N	33					110
11	14B2 EXT	767	-0-	767	4885	748	2	19	9	N	17					127

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	N	1					12
							1	9									
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	1					13
							1	9									
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	578	1	2517	2	N	113	187	1			92
							124	9									
07	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	812	1	2784	2	N	35					127
							39	9									
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	728	1	2675	2	N	29	65	1			91
							32	9									
09	3840	X	3414	-0-	-426	-0-	658	1	2715	2	N	37	1	7			127
							41	9									
10	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	586	1	2639	2	N	34					161
							37	9									
11	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	581	1	2563	2	N	15					176
							17	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	889	-0-	-71	-0-	122	1	759	2	N	7					104
							8	9									
07	992	X	920	-0-	-72	-0-	176	1	713	2	N	28	54	1			78
							31	9									
08	992	X	892	-0-	-100	-0-	151	1	739	2	N	2					80
							2	9									
09	900	X	861	-0-	-39	-0-	2	1	855	2	N	4					84
							4	9									
10	930	X	853	-0-	-77	-0-	1	1	845	2	N	6					90
							7	9									
*11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	15					105
							17	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5679	-0-	-1521	-0-	770	1	4807	2	N	93	179	1			26
							102	9									
07	7440	X	6202	-0-	-1238	-0-	1225	1	4963	2	N	13					39
							14	9									
08	7285	X	5921	-0-	-1364	-0-	1005	1	4907	2	N	8					47
							9	9									
09	6990	X	4856	-0-	-2134	-0-	8	1	4815	2	N	30					77
							33	9									
10	6200	X	5324	-0-	-876	-0-	9	1	5315	2	N	-0-					77
11	6000	X	5312	-0-	-688	-0-	9	1	5220	2	N	75					152
							83	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2					2
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					7
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2020	2	28	9	N	25					32
09	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	93	1	1225	3	N	23					55
						25	9									
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1	1	6			55
11	2190 X	151	-0-	-2039	-0-	7	1	142	3	N	2					57
						2	9									

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

06	1650 X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7					89
						8	9									
07	1705 X	737	-0-	-968	-0-	242	1	489	2	N	5					94
						6	9									
08	1550 X	824	-0-	-726	-0-	283	1	535	2	N	5					99
						6	9									
09	1500 X	731	-0-	-769	-0-	245	1	457	2	N	26					125
						29	9									
10	1519 X	713	-0-	-806	-0-	218	1	491	2	N	4					129
						4	9									
11	810 X	657	-0-	-153	-0-	210	1	447	2	N	-0-					129

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

06	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2911	2	30	9	N	27					172
07	3844 X	3092	-0-	-752	-0-	3073	2	19	9	N	17	162	1			27
08	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3523	2	33	9	N	30					57
09	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2776	2	46	9	N	42					99
10	3782 X	2641	-0-	-1141	-0-	2613	2	28	9	N	25					124
11	3450 X	2660	-0-	-790	-0-	2617	2	43	9	N	39					163

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

06	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					159
07	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	1256	2	17	9	N	15	157	1			17
08	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					17
09	1350 X	1049	-0-	-301	-0-	1020	2	29	9	N	26					43
10	1364 X	895	-0-	-469	-0-	885	2	10	9	N	9					52
11	1290 X	964	-0-	-326	-0-	952	2	12	9	N	11					63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

06	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	977	1	3399	2	N	30	179	1			31
						33	9									
07	4588 X	3721	-0-	-867	-0-	716	1	2993	2	N	11					42
						12	9									
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1068	1	5139	2	N	22					64
						24	9									
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	694	1	4633	2	N	41					105
						45	9									
10	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	139	1	3977	2	N	80					185
						88	9									
11	6030 X	4111	-0-	-1919	-0-	135	1	3903	2	N	66	181	1			70
						73	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			10
10	14B2 EXT	782	-0-	782	782	138	1	620	2	N	22					32
						24	9									
11	14B2 EXT	1752	-0-	1752	2534	318	1	1401	2	N	30					62
						33	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

06	4380 X	3578	-0-	-802	-0-	1098	1	2466	2	N	13					92
						14	9									
07	4433 X	3523	-0-	-910	-0-	1157	1	2338	2	N	25					117
						28	9									
08	3999 X	3524	-0-	-475	-0-	1218	1	2299	2	N	6					123
						7	9									
09	3870 X	3597	-0-	-273	-0-	1251	1	2340	2	N	5	44	7			84
						6	9									
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	1364	1	3071	2	N	52					136
						57	9									
*11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	1197	1	2537	2	N	17					153
						19	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	N	106	183	1			105
						117	9									
07	3751 X	350	-0-	-3401	-0-	45	1	297	2	N	7					112
						8	9									
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					112
09	3630 X	1515	-0-	-2115	-0-	66	1	1426	3	N	21					133
						23	9									
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	324	1	5304	3	N	127	177	1			83
						140	9									
*11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	N	94					177
						103	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20					69
							22	9									
07	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	536	1	3311	2	N	57					126
							63	9									
08	4092	X	579	-0-	-3513	-0-	535	1	44	9	N	40					166
09	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	518	1	3189	3	N	51	163	1			54
							56	9									
10	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	535	1	2843	3	N	41					95
							45	9									
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	518	1	3067	3	N	7					102
							8	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

06	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					150
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					150
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-	116	1			34
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-	17	7			17
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					17
11	120	X	67	-0-	-53	-0-	12	1	54	2	N	1					18
							1	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

06	8430	X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	78	180	1			68
07	8711	X	8269	-0-	-442	-0-	8199	2	70	9	N	64					132
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8325	2	69	9	N	63	168	1			27
09	8010	X	6291	-0-	-1719	-0-	6228	2	63	9	N	57					84
10	8277	X	6407	-0-	-1870	-0-	6360	2	47	9	N	43					127
11	8010	X	6045	-0-	-1965	-0-	5988	2	57	9	N	52					179

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

06	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	12					129
							13	9									
07	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	504	1	2041	2	N	14	128	1			15
							15	9									
08	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	385	1	1883	2	N	29					44
							32	9									
09	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	3	1	1538	2	N	25					69
							28	9									
10	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	3	1	1442	2	N	15					84
							17	9									
11	2610	X	1301	-0-	-1309	-0-	2	1	1259	2	N	36					120
							40	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	7					7

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 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
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-					15
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					15
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	-0-					15
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	17	1	31	2	N	2					17
							2	9									
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					17
*11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-					17

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
06	660	X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	9					98
							10	9									
07	775	X	502	-0-	-273	-0-	96	1	389	2	N	15					113
							17	9									
08	775	X	650	-0-	-125	-0-	97	1	472	2	N	74	167	1			20
							81	9									
09	750	X	487	-0-	-263	-0-	1	1	475	2	N	10					30
							11	9									
10	651	X	550	-0-	-101	-0-	1	1	546	2	N	3					33
							3	9									
11	630	X	569	-0-	-61	-0-	1	1	557	2	N	10					43
							11	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	X	944	-0-	-0-	-0-	111	1	822	2	N	10					114
							11	9									
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	149	1	875	2	N	130	179	1			65
							143	9									
08	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	143	1	872	2	N	-0-					65
09	1050	X	906	-0-	-144	-0-	129	1	773	2	N	4					69
							4	9									
10	1178	X	914	-0-	-264	-0-	129	1	778	2	N	6					75
							7	9									
11	1140	X	878	-0-	-262	-0-	130	1	748	2	N	-0-					75

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	N	7					106
							8	9									
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	508	1	1027	2	N	1					107
							1	9									
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	502	1	948	2	N	-0-					107
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	499	1	934	2	N	-0-					107
10	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	433	1	974	2	N	-0-					107
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	472	1	1000	2	N	-0-					106

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	27	1	200	2	N	8					82
							9	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	251	2	N	10					92
							11	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	N	5					97
							6	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	166	2	N	13					110
							14	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	N	18					128
							20	9									
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	23	1	129	2	N	3					131
							3	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	115	1	839	2	N	20					58
							22	9									
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	74	1	747	2	N	7					65
							8	9									
08	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	83	1	891	2	N	35					100
							39	9									
09	1320	X	704	-0-	-616	-0-	676	2	28	9	N	25					125
10	1054	X	820	-0-	-234	-0-	807	2	13	9	N	12					137
11	990	X	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					137

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

06	630	X	151	-0-	-479	-0-	74	1	77	2	N	-0-					37
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	11944	2	838	9	N	762	685	1			114
08	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	22845	2	837	9	N	761	699	1			176
09	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	18438	2	600	9	N	545	524	1			197
10	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18056	2	543	9	N	494	514	1			177
*11	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15486	2	531	9	N	483	531	1			129

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

06	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	1747	2	64	9	N	58					127
07	2635	X	1969	-0-	-666	-0-	1928	2	41	9	N	37					164
08	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	2010	2	30	9	N	27					191
09	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	1927	2	57	9	N	52	178	1			65
10	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	1892	2	48	9	N	44					109
11	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	1934	2	44	9	N	40					149

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

06	14160	X	11448	-0-	-2712	-0-	884	1	10376	3	N	171	170	1			332
							188	9									
07	14632	X	8966	-0-	-5666	-0-	905	1	7831	3	N	209	170	1			371
							230	9									
08	14632	X	7789	-0-	-6843	-0-	894	1	6767	3	N	116	165	1			322
							128	9									
09	14160	X	8985	-0-	-5175	-0-	886	1	7952	3	N	134	171	1			285
							147	9									
10	13609	X	5629	-0-	-7980	-0-	897	1	4603	3	N	117	165	1			237
							129	9									
11	11460	X	3550	-0-	-7910	-0-	865	1	2621	3	N	58					295
							64	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	895	3	N	19	17	1			32
							21	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	N	28	19	1			41
							31	9									
08	1085	N	864	-0-	-221	-0-	98	1	744	3	N	20	21	1			40
							22	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	3	16	1			27
							3	9									
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	95	1	486	3	N	22	20	1			29
							24	9									
11	840	N	393	-0-	-447	-0-	95	1	289	3	N	8					37
							9	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) //CONT.// 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
*10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14											

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

06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	1	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	1	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	1	N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	1	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	1	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	91	-0-	91		91	91	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	99	-0-	99		190	99	1	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	90	-0-	90		280	90	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		280			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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	63	2			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	77	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	2			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	2			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	53	2			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	900	N	507	-0-	-393	-0-	126	1	381	2	N	-0-					-0-
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	176	1	452	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	267	1	704	2	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	214	1	566	2	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	246	1	557	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-					-0-
08	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	1017	1			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	383	-0-	-981	-0-	383	1			N	-0-					-0-
11	990	N	351	-0-	-639	-0-	351	1			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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	1			N	-0-					-0-
08	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	1			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	1			N	-0-					-0-
10	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	1			N	-0-					-0-
11	780	N	257	-0-	-523	-0-	257	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14												

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

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	2640 #	1551	-0-	-1089	-0-	385	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	2728 #	1812	-0-	-916	-0-	507	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	771	1	2030	2	N	-0-			-0-
09	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	646	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	663	1	1835	2	N	-0-			-0-
11	2700 #	2590	-0-	-110	-0-	793	1	1797	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

06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	1			N	-0-			-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-			-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-			-0-
*10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) //CONT.// 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
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
06	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1795	-0-	-1385	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78210	#	17487	-0-	-60723	-0-	1722	1	15765	2	Y	-0-					-0-
07	80817	#	71306	-0-	-9511	-0-	9959	1	61347	2	Y	-0-					-0-
08	63963	R	63963	-0-	-0-	-0-	10954	1	53009	2	Y	-0-					-0-
09	84776		84776	-0-	-0-	-0-	11458	1	73318	2	Y	-0-					-0-
10	137425		137425	-0-	-0-	-0-	12546	1	124879	2	Y	-0-					-0-
*11	122570		122570	-0-	-0-	-0-	12998	1	109572	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730 #	11183	-0-	-3547	-0-	909	1	10274	2	Y	-0-					-0-
07	16164 R	16164	-0-	-0-	-0-	1739	1	14425	2	Y	-0-					-0-
08	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
09	11190 #	7753	-0-	-3437	-0-	608	1	7145	2	Y	-0-					-0-
10	16151 #	10628	-0-	-5523	-0-	895	1	9733	2	Y	-0-					-0-
11	15630 #	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

06	450 N	375	-0-	-75	-0-	121	1	236	2	Y	16	30	1			14
						18	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	296	2	Y	17	16	1			15
						19	9									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	116	1	241	2	Y	17	16	1			16
						19	9									
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	97	1	195	2	Y	12	8	1			20
						13	9									
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	122	1	247	2	Y	17	22	1			15
						19	9									
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	118	1	227	2	Y	16	16	1			15
						18	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	432	1	843	2	Y	34	64	1			29
							37	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	446	1	867	2	Y	31	33	1			27
							34	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	406	1	844	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	358	1	723	2	Y	28	15	1			41
							31	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	428	1	862	2	Y	39	46	1			34
							43	9									
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	428	1	823	2	Y	33	36	1			31
							36	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
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	325	1	633	2	Y	33	48	1			28
							36	9									
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	325	1	632	2	Y	21	30	1			19
							23	9									
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	299	1	622	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	219	1	442	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	299	1	602	2	Y	16	22	1			14
							18	9									
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	301	1	578	2	Y	16	15	1			15
							18	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
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3134	2	Y	27	42	1			23
							30	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	311	1	3315	2	Y	32	27	1			28
							35	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	Y	32	30	1			30
							35	9									
09	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	244	1	2776	2	Y	44	16	1			58
							48	9									
10	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	303	1	2988	2	Y	54	65	1			47
							59	9									
11	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	286	1	2656	2	Y	55	50	1			52
							61	9									

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
06	3000	N	2514	-0-	-486	247	204	1	2150	2	Y	145	184	1			124
							160	9									
07	2940	N	2693	-0-	-247	-0-	216	1	2304	2	Y	157	141	1			140
							173	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	227	1	2236	2	Y	154	148	1			146
							169	9									
09	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	177	1	2011	2	Y	136	76	1			206
							150	9									
10	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	220	1	2170	2	Y	146	224	1			128
							161	9									
11	2610	X	2110	-0-	-500	-0-	192	1	1780	2	Y	125	136	1			117
							138	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
06	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	233	1	2455	2	Y	71	112	1			61
							78	9									
07	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	233	1	2488	2	Y	70	69	1			62
							77	9									
08	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	222	1	2191	2	Y	63	65	1			60
							69	9									
09	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	143	1	1633	2	Y	48	31	1			77
							53	9									
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	237	1	2336	2	Y	61	85	1			53
							67	9									
11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	250	1	2319	2	Y	71	58	1			66
							78	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2					2
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					3

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8172	2	124	9	N	113	186	1			93
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8480	2	108	9	N	98	91	1			100
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10450	2	138	9	N	125	176	1			49
09	8310	X	4499	-0-	-3811	-0-	4381	2	118	9	N	107					156
10	8587	X	5682	-0-	-2905	-0-	5471	2	211	9	N	192	177	1			171
11	8520	X	5778	-0-	-2742	-0-	5595	2	183	9	N	166	163	1			174

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	287	-0-	287	287	285	2	2	9	N	2					34

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	N	48					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	570 X	567	-0-	-3	-0-	528	2	39	9	N	35					117
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16	95	1			38
08	465 X	429	-0-	-36	-0-	418	2	11	9	N	10					48
09	570 X	114	-0-	-456	-0-	78	2	36	9	N	33					81
10	589 X	120	-0-	-469	-0-	74	2	46	9	N	42					123
11	570 X	290	-0-	-280	-0-	259	2	31	9	N	28					151

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

06	7980 X	7495	-0-	-485	-0-	7312	2	183	9	N	166	181	1			105
07	8091 X	7662	-0-	-429	-0-	7487	2	175	9	N	159	187	1			77
08	7874 X	7512	-0-	-362	-0-	7301	2	211	9	N	192	187	1			82
09	7620 X	4845	-0-	-2775	-0-	4634	2	211	9	N	192					274
10	7874 X	6170	-0-	-1704	-0-	5898	2	272	9	N	247	367	1			154
11	7500 X	5917	-0-	-1583	-0-	5664	2	253	9	N	230	179	1			205

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

06	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	821	1	1898	2	N	119	135	1			72
						131	9									
07	5146 X	3735	-0-	-1411	-0-	969	1	2616	2	N	136	164	1			44
						150	9									
08	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	1018	1	2837	2	N	104	97	1			51
						114	9									
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	5504	372	1	1036	2	N	115	104	1			62
						127	9									
10	DLQ G-10	3992	-0-	3992	9496	1025	1	2769	2	N	180	210	1			32
						198	9									
*11	13144 X	3648	-0-	-9496	-0-	974	1	2440	2	N	213	186	1			59
						234	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

06	5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	1762	2	N	144	138	1			88
						158	9									
07	5921 X	2602	-0-	-3319	-0-	668	1	1802	2	N	120	169	1			39
						132	9									
08	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	806	1	2245	2	N	126	103	1			62
						139	9									
09	DLQ G-10	2540	-0-	2540	5730	634	1	1764	2	N	129	122	1			69
						142	9									
10	DLQ G-10	3583	-0-	3583	9313	924	1	2495	2	N	149	192	1			26
						164	9									
*11	12756 X	3443	-0-	-9313	-0-	928	1	2327	2	N	171	150	1			47
						188	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
06	3300	X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	1696	2	N	23	30	1			14
							25	9									
07	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	752	1	2029	2	N	15	24	1			5
							17	9									
08	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	886	1	2467	2	N	16	13	1			8
							18	9									
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	3790	108	1	301	2	N	9	12	1			5
							10	9									
10	DLQ	G-10	3865	-0-	3865	7655	1041	1	2810	2	N	13	16	1			2
							14	9									
*11	11487	X	3832	-0-	-7655	-0-	1086	1	2721	2	N	23	19	1			6
							25	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	779	1	1800	2	N	89	117	1			54
							98	9									
07	3100	N	3222	-0-	122	122	840	1	2266	2	N	105	125	1			34
							116	9									
08	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	614	1	1712	2	N	66	68	1			32
							73	9									
09	2670	N	1905	-0-	-765	-0-	478	1	1330	2	N	88	73	1			47
							97	9									
10	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	436	1	1177	2	N	113	140	1			20
							124	9									
*11	3000	X	1252	-0-	-1748	-0-	327	1	820	2	N	95	89	1			26
							105	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	300	1	1112	2	N	50					106
							55	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	51					157
							56	9									
08	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	310	1	1069	2	N	61	176	1			42
							67	9									
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	230	1	830	2	N	28					70
							31	9									
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	310	1	1027	2	N	51					121
							56	9									
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	290	1	952	2	N	48					169
							53	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	136	1	957	2	N	37					199
							41	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	N	20					219
							22	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	38	164	1			93
							42	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	757	2	N	36					129
							40	9									
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	134	1	894	2	N	50	122	1			57
							55	9									
11	1170	N	717	-0-	-453	-0-	78	1	617	2	N	20					77
							22	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	136	1	1051	2	N	42					161
						46	9									
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	932	1	137	2	N	48					209
						53	9									
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	153	1	1040	2	N	16	155	1			70
						18	9									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	853	2	N	35					105
						39	9									
*10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	136	1	934	2	N	44					149
						48	9									
11	1170 N	740	-0-	-430	-0-	94	1	613	2	N	30					179
						33	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 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
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2275	2	N	93	177	1			132
						102	9									
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	2	N	72					204
						79	9									
08	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	157	1	1883	2	N	33	171	1			66
						36	9									
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	N	58					124
						64	9									
10	2449 N	2181	-0-	-268	-0-	119	1	1977	2	N	77	153	1			48
						85	9									
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	118	1	1865	2	N	75	56	1			67
						83	9									

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	138	1	1450	2	N	76					221
						84	9									
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	138	1	1238	2	N	74	177	1			118
						81	9									
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	234	1	1449	2	N	86					204
						95	9									
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	46	181	1			69
						51	9									
*10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	74	89	1			54
						81	9									
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	137	1	1492	2	N	77					131
						85	9									

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
06	T. A.	385	-0-	385	5068	9	1	376	2	N	-0-					139
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
08	5 N	5	-0-	-0-	5068	1	1	4	2	N	-0-					139
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-	92	1			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7407	7407	-0-	-0-	-0-	7387	2	20	9	N	18					223
07	7909	7909	-0-	-0-	-0-	7879	2	30	9	N	27	183	1			67
08	7517	7517	-0-	-0-	-0-	7465	2	52	9	N	47					114
09	3630	5064	-0-	1434	1434	5050	2	14	9	N	13					127
10	8196	8196	-0-	-0-	1434	8186	2	10	9	N	9					136
11	8196	7691	-0-	-505	929	7669	2	22	9	N	20					156

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	92	1	179	2	Y	49	72	1			42
							54	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	229	2	Y	51	47	1			46
							56	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	51	49	1			48
							56	9									
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	50	1	100	2	Y	38	25	1			61
							42	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	107	1	216	2	Y	49	67	1			43
							54	9									
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	50	47	1			46
							55	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	15	18	1			4
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	19	18	1			5
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	14	1			9
09		INJECT	1602	-0-	1602	2016	420	1	1170	2	N	11	14	1			6
							12	9									
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	23	1			4
*11		INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	19	1			6

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	218	1	503	2	Y	89	80	1			54
							98	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	160	1	433	2	Y	92	116	1			30
							101	9									
08		DLQ G-10	489	-0-	489	489	101	1	282	2	Y	96	79	1			47
							106	9									
09		DLQ G-10	1800	-0-	1800	2289	467	1	1300	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2289					Y	28	39	1			5
*11	2289	N	-0-	-0-	-2289	-0-					Y	30	27	1			8

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	12	1			4
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	36	1	97	2	Y	117	83	1			38
						129	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	127	1			86
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	302	1	841	2	Y	46	107	1			25
						51	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1194					Y	41	59	1			7
*11	1194 N	-0-	-0-	-1194	-0-					Y	43	38	1			12

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	28	1	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751	2	534	9	N	485	510	1			217
07	14663 #	9592	-0-	-5071	-0-	9073	2	519	9	N	472	520	1			169
08	13144 #	5931	-0-	-7213	-0-	5394	2	537	9	N	488	512	1			145
09	11280 #	4869	-0-	-6411	-0-	4465	2	404	9	N	367	173	1			339
*10	11656 #	1643	-0-	-10013	-0-	1213	2	430	9	N	391	526	1			204
11	11280 #	7905	-0-	-3375	-0-	7386	2	519	9	N	472	514	1			162

MAURITZ, WEST (5600 FRIO) 58476 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274197 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5504 - 5511

06	5000	7831	-0-	2831	7937	7781	2	50	9	N	45					45
07	7750	3343	-0-	-4407	3530	3293	2	50	9	N	45					90
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					90
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					90
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					90
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	83	1	2116	9	N	1924	1743	1			419
07	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	103	1	2075	9	N	1886	2098	1			207
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103	1	1927	9	N	1752	1578	1			381
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	9	N	1662	1746	1	1	8	296
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	103	1	1653	9	N	1503	1562	1			237
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	1496	1402	1			331

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2012

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

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	9	1	74	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	13	1	97	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					2

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			Y	-0-					84
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					84
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					84
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					84
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					84
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					48
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					48
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					48
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					48
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	180	1	2213	2	N	155					269
						171	9									
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	N	26	183	1			112
						29	9									
08	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	131	1	1563	2	N	-0-					112
09	2550 X	1583	-0-	-967	-0-	162	1	1421	2	N	-0-					112
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	239	1	2273	2	N	-0-					112
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	222	1	2280	2	N	-0-					112

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

06	6210 X	4509	-0-	-1701	-0-	4487	2	22	9	N	20	103	1	2	8	21
07	6417 X	4816	-0-	-1601	-0-	4803	2	13	9	N	12					33
08	6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	4942	2	13	9	N	12					45
09	5340 X	4791	-0-	-549	-0-	4771	2	20	9	N	18	2	8			61
10	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4730	2	21	9	N	19					80
11	4800 X	4548	-0-	-252	-0-	4527	2	21	9	N	19					99

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
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
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	111	1	3591	2	Y	38					62
							42	9									
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	118	1	3823	2	Y	26	88	1			-0-
							29	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	Y	32					32
							35	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	109	1	3531	2	Y	16					48
							18	9									
10	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	116	1	3767	2	Y	20					68
							22	9									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					68

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	2	Y	210	231	1			105
							231	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	2	Y	226	211	1			120
							249	9									
08	1400	N	1410	-0-	10	10	35	1	1130	2	Y	223	223	0			120
							245	9									
09	1998	N	1988	-0-	-10	-0-	51	1	1665	2	Y	247	225	1			142
							272	9									
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1522	2	Y	232	227	1			147
							255	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

06	570	N	540	-0-	-30	-0-	12	1	445	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

06	1050 X	804	-0-	-246	-0-	60	1	744	2	N	-0-					102
07	1147 X	460	-0-	-687	-0-	34	1	426	2	N	-0-					102
08	1147 X	75	-0-	-1072	-0-	5	1	59	2	N	10					112
						11	9									
09	1110 X	679	-0-	-431	-0-	70	1	609	2	N	-0-					112
10	837 X	99	-0-	-738	-0-	9	1	90	2	N	-0-					112
11	810 X	199	-0-	-611	-0-	18	1	181	2	N	-0-					112

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

06	2550 X	675	-0-	-1875	-0-	638	2	37	9	N	34					254
07	2635 X	835	-0-	-1800	-0-	798	2	37	9	N	34	181	1			107
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2442	2	51	9	N	46					153
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					205
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1786	2	56	9	N	51					256
11	2400 X	1752	-0-	-648	-0-	1710	2	42	9	N	38					294

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

06	630 X	616	-0-	-14	-0-	595	2	21	9	N	19	69	1	1	8	28
07	651 X	595	-0-	-56	-0-	581	2	14	9	N	13					41
08	651 X	548	-0-	-103	-0-	536	2	12	9	N	11					52
09	660 X	585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13					65
10	651 X	555	-0-	-96	-0-	545	2	10	9	N	9					74
11	630 X	535	-0-	-95	-0-	521	2	14	9	N	13					87

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25 42	1 9	821	2	Y	38					103
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	22 29	1 9	703	2	Y	26	91	1			38
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22 36	1 9	711	2	Y	33					71
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	431	2	Y	17					88
10	744	N	460	-0-	-284	-0-	13 31	1 9	416	2	Y	28					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	233 83	1 9	7550	2	Y	75	75	1			-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	237 83	1 9	7659	2	Y	75	75	1			-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	210 83	1 9	6807	2	Y	75	75	1			-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	197 83	1 9	6383	2	Y	75	75	1			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	208 83	1 9	6742	2	Y	75	75	1			-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	600 154	1 9	9173	2	N	140	190	1			149
07	5239	X	3078	-0-	-2161	-0-	580 13	1 9	2485	2	N	12	2	8			159
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	620 80	1 9	7724	2	N	73					232
09	9930	X	8867	-0-	-1063	-0-	600 174	1 9	8093	2	N	158	178	1			212
10	10261	X	7972	-0-	-2289	-0-	620 133	1 9	7219	2	N	121	185	1	1	8	147
11	9930	X	8155	-0-	-1775	-0-	600 146	1 9	7409	2	N	133	1	8			279

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	171	1	1457	2	N	90	179	1			125
							99	9									
07	2139	X	1681	-0-	-458	-0-	151	1	1458	2	N	65					190
							72	9									
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	161	1	1590	2	N	93	183	1			100
							102	9									
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	153	1	1438	2	N	54					154
							59	9									
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	146	1	1347	2	N	93	193	1			54
							102	9									
11	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	154	1	1264	2	N	82					136
							90	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	519	1	4410	2	N	25					144
							28	9									
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	562	1	5413	2	N	31					175
							34	9									
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	552	1	5467	2	N	27					202
							30	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	537	1	5038	2	N	13					215
							14	9									
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	567	1	5216	2	N	19					234
							21	9									
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	536	1	4416	2	N	14	181	1			67
							15	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

06	5316		5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	1			20
							85	9									
07	5745		5745	-0-	-0-	-0-	567	1	5020	2	Y	144	103	1			61
							158	9									
08	4950		4950	-0-	-0-	-0-	515	1	4328	2	Y	97	102	1			56
							107	9									
09	4470		4274	-0-	-196	-0-	479	1	3675	2	Y	109	100	1			65
							120	9									
10	4619		4226	-0-	-393	-0-	482	1	3655	2	Y	81	97	1			49
							89	9									
11	4470		1845	-0-	-2625	-0-	285	1	1526	2	Y	31					80
							34	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	645	-0-	-3255	-0-	603	2	42	9	N	38					235
07	2542 #	1326	-0-	-1216	-0-	1304	2	22	9	N	20					255
08	2201 #	1361	-0-	-840	-0-	1340	2	21	9	N	19					274
09	2130 #	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					274
10	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12					286
*11	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5	179	1			112

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

06	4740 #	4374	-0-	-366	-0-	432	1	3877	2	Y	59	79	1			17
						65	9									
07	4898 #	4381	-0-	-517	-0-	432	1	3830	2	Y	108	78	1			47
						119	9									
08	4557 #	4348	-0-	-209	-0-	452	1	3795	2	Y	92	90	1			49
						101	9									
09	4380 #	4019	-0-	-361	-0-	450	1	3452	2	Y	106	94	1			61
						117	9									
10	4526 #	4166	-0-	-360	-0-	475	1	3600	2	Y	83	96	1			48
						91	9									
11	4380 #	3267	-0-	-1113	-0-	499	1	2667	2	Y	92					140
						101	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236

MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

06	9180	X	2199	-0-	-6981	-0-	2111	3	88	9	N	80	4	8				181
07	7099	X	4211	-0-	-2888	-0-	4117	3	94	9	N	85						266
08	7099	X	2398	-0-	-4701	-0-	2385	3	13	9	N	12						278
09	6270	X	1008	-0-	-5262	-0-	1008	3			N	-0-						278
10	4588	X	2390	-0-	-2198	-0-	2357	3	33	9	N	30	177	1	1	8		130
11	4080	X	275	-0-	-3805	-0-	273	3	2	9	N	2						132

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 138
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 138
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 138
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 138
11	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

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2			N	-0-					-0-
07	3937	3380	-0-	-557	1596	3380	2			N	-0-					-0-
08	3937	2180	-0-	-1757	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	3810	1131	-0-	-2679	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	3937	2351	-0-	-1586	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	3810	1697	-0-	-2113	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	420	N	225	-0-	-195	-0-	67	1	91	2	N	-0-				-0-
							67	5								
07	589	N	226	-0-	-363	-0-	76	1	87	2	N	-0-				-0-
							63	5								
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	N	-0-				-0-
							76	5								
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	57	2	N	-0-				-0-
							173	5								
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	54	2	N	-0-				-0-
							300	5								
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	126	1	29	2	N	-0-				-0-
							124	5								

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

06	1440	N	571	-0-	-869	-0-	170	1	231	2	N	-0-				-0-
							170	5								
07	1550	N	551	-0-	-999	-0-	185	1	212	2	N	-0-				-0-
							154	5								
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-				-0-
							207	5								
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	269	1	144	2	N	-0-				-0-
							434	5								
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	265	1	102	2	N	-0-				-0-
							571	5								
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	226	1	52	2	N	-0-				-0-
							222	5								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1770 #	944	-0-	-826	-0-	281	1	382	2	N	-0-					-0-
						281	5									
07	1891 #	972	-0-	-919	-0-	327	1	374	2	N	-0-					-0-
						271	5									
08	1643 #	755	-0-	-888	-0-	261	1	243	2	N	-0-					-0-
						251	5									
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	311	1	166	2	N	-0-					-0-
						503	5									
10	961 #	955	-0-	-6	-0-	270	1	104	2	N	-0-					-0-
						581	5									
11	930 #	104	-0-	-826	-0-	47	1	11	2	N	-0-					-0-
						46	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1530 X	735	-0-	-795	-0-	219	1	297	2	N	-0-			-0-
						219	5							
07	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	223	1	255	2	N	-0-			-0-
						185	5							
08	1426 X	625	-0-	-801	-0-	216	1	201	2	N	-0-			-0-
						208	5							
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	259	1	138	2	N	-0-			-0-
						418	5							
10	806 X	800	-0-	-6	-0-	226	1	87	2	N	-0-			-0-
						487	5							
11	750 X	496	-0-	-254	-0-	224	1	51	2	N	-0-			-0-
						221	5							

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) //CONT.// 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	4429	-0-	-1721	1915	4429	2			N	-0-					-0-
07	6355	3155	-0-	-3200	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 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
06	0	12222	-0-	12222	12822	12222	2			N	-0-					-0-
07	11470	22515	-0-	11045	23867	22515	2			N	-0-					-0-
08	11470	27493	-0-	16023	39890	27493	2			N	-0-					-0-
09	11100	-0-	-0-	-11100	28790					N	-0-					-0-
10	11470	10992	-0-	-478	28312	10913	2	79	9	N	72	72	1			-0-
11	11100	8766	-0-	-2334	25978	8669	2	97	9	N	88	88	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 5906 PERF. 5502 - 5506

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	98	1	38	2	Y	99	81	1			18
						210	5	109	9							
*11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	175	1	40	2	Y	59	64	1			13
						172	5	65	9							

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	982	-0-	982	982	278	1	107	2	N	-0-					-0-
						597	5									
11	0 W	883	-0-	883	1865	399	1	91	2	N	-0-					-0-
						393	5									

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-					30
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	452	1	1791	2	N	-0-					30
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	195	1	2059	2	N	-0-					30
09	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					30
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	396	1	2197	2	N	-0-					30
11	2190 N	1143	-0-	-1047	-0-	562	1	581	2	N	-0-					30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	-0-	-0-	-7860	-0-			N	-0-			-0-
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-			-0-
08	8122	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-			-0-
09	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) //CONT.// 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2567	950	1	627	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	4676	-0-	4676	7243	2993	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	3345	-0-	3345	10588	1257	1	2088	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	1419	-0-	1419	12007	457	1	962	2	N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12007					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5156 - 5174

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2	N	-0-			-0-
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
08	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2	N	-0-			-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	30	-0-	-2915	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	406	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	748	1	488	2	N	-0-					-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	756	1	425	2	N	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	565	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468 R	468	-0-	-0-	-0-	434	2	34	9	N	31					167
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27	152	1			42
08	527 #	319	-0-	-208	-0-	285	2	34	9	N	31					73
09	510 #	270	-0-	-240	-0-	237	2	33	9	N	30					103
10	527 #	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					103
11	480 #	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

06	390 #	124	-0-	-266	-0-	89	2	35	9	N	32					60
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	41	2	22	9	N	20					80
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	N	1					81
09	120 #	48	-0-	-72	-0-	45	2	3	9	N	3					84
*10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					84
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					84

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	167	1	1172	2	N	-0-			24
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	-0-			24
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	176	1	1195	2	N	-0-			24
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	170	1	1139	2	N	-0-			24
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	349	1	2239	2	N	-0-			24
11	1320 N	526	-0-	-794	-0-	89	1	437	2	N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

06	7410 X	5019	-0-	-2391	-0-	30	1	4988	2	N	1			15
						1	9							
07	7657 X	5901	-0-	-1756	-0-	34	1	5867	2	N	-0-			15
08	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	48	1	7068	2	N	-0-			15
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	37	1	5638	2	N	-0-			15
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	39	1	6166	2	N	-0-			15
11	6900 X	5948	-0-	-952	-0-	44	1	5904	2	N	-0-			15

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

06	6497	6497	-0-	-0-	-0-	636	1	5861	2	N	-0-			5
07	7180	7180	-0-	-0-	-0-	658	1	6521	2	N	1			6
						1	9							
08	5952	171	-0-	-5781	-0-	21	1	150	2	N	-0-			6
09	5760	1566	-0-	-4194	-0-	10	1	1556	2	N	-0-			6
10	5952	3026	-0-	-2926	-0-	19	1	3007	2	N	-0-			6
11	5760	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			6

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740 X	9137	-0-	-4603	-0-	413	1	8724	2	N	-0-					157
07	14198 X	9383	-0-	-4815	-0-	424	1	8959	2	N	-0-					157
08	15283 X	8903	-0-	-6380	-0-	429	1	8474	2	N	-0-					157
09	9540 X	8922	-0-	-618	-0-	416	1	8506	2	N	-0-					157
10	9455 X	9404	-0-	-51	-0-	429	1	8975	2	N	-0-					157
11	9150 X	8328	-0-	-822	-0-	419	1	7909	2	N	-0-					157

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	648	1	7909	2	N	7					228
						8	9									
07	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	667	1	8104	2	N	2					230
						2	9									
08	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	674	1	8030	2	N	3					233
						3	9									
09	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	656	1	8498	2	N	2					235
						2	9									
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	676	1	8949	2	N	2	179	1			58
						2	9									
*11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	660	1	8070	2	N	-0-					58

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

06	9450 X	7747	-0-	-1703	-0-	643	1	7104	2	N	-0-					29
07	9765 X	8585	-0-	-1180	-0-	666	1	7919	2	N	-0-					29
08	10230 X	7636	-0-	-2594	-0-	667	1	6969	2	N	-0-					29
09	7740 X	6976	-0-	-764	-0-	46	1	6930	2	N	-0-					29
10	8587 X	7785	-0-	-802	-0-	49	1	7691	2	N	41	51	1			19
						45	9									
11	8310 X	6422	-0-	-1888	-0-	47	1	6375	2	N	-0-					19

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
06	10560 X	8683	-0-	-1877 B	-0-	1086 1 3 9	7594 2	N	3			130
07	10912 X	8978	-0-	-1934 B	-0-	1124 1	7854 2	N	-0-			130
08	11315 X	8747	-0-	-2568 B	-0-	1123 1	7624 2	N	-0-			130
09	8730 X	8355	-0-	-375 B	-0-	1086 1	7269 2	N	-0-			130
10	9021 X	7003	-0-	-2018 B	-0-	943 1 6 9	6054 2	N	5	97 1		38
11	8700 X	6862	-0-	-1838 B	-0-	1157 1	5705 2	N	-0-			38

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

06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			25
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELON CREEK (5870) 60364 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 56 RRCID -> 270895 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5876 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	45	9	N	41					54
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2595	2	45	9	N	41					95
08	2790	N	2194	-0-	-596	-0-	2183	2	11	9	N	10					105
09	2700	N	1151	-0-	-1549	-0-	1140	2	11	9	N	10					115
10	2635	N	1391	-0-	-1244	-0-	1380	2	11	9	N	10					125
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	4020	X	3349	-0-	-671	-0-	60	1	3245	2	N	40					80
							44	9									
07	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	60	1	3673	2	N	140	180	1			40
							154	9									
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	60	1	3132	2	N	40					80
							44	9									
09	3600	X	2648	-0-	-952	-0-	40	1	2575	2	N	30					110
							33	9									
10	3875	X	3012	-0-	-863	-0-	40	1	2933	2	N	35					145
							39	9									
11	3750	X	2461	-0-	-1289	-0-	40	1	2344	2	N	70	180	1			35
							77	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295	N	-0-		23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856	N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-5856	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

06	11	X	-0-	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	21	58 1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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
06	8298		8298	-0-	-0-	-0-	120	1	8033	3	N	132	177	1			137
							145	9									
07	8113		8113	-0-	-0-	-0-	124	1	7882	3	N	97					234
							107	9									
08	8646		8646	-0-	-0-	-0-	124	1	8436	3	N	78	173	1			139
							86	9									
09	8190		8623	-0-	433	433	120	1	8387	3	N	105					244
							116	9									
10	8900		8900	-0-	-0-	433	124	1	8668	3	N	98	178	1			164
							108	9									
11	8190		8171	-0-	-19	414	120	1	7900	3	N	137	179	1			122
							151	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

06	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3				N	-0-				-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3				N	-0-				-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

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

06	720 N	394	-0-	-326	-0-	394	2			N	-0-			160
07	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-			160
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-			160
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			160
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			160
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			189
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			192
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			195

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

06	210 #	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	2	N	-0-			25
07	217 #	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-			25
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	21	1	83	2	N	-0-			25
09	210 #	42	-0-	-168	-0-	9	1	33	2	N	-0-			25
10	217 #	66	-0-	-151	-0-	18	1	48	2	N	-0-			25
11	90 #	41	-0-	-49	-0-	9	1	32	2	N	-0-			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) //CONT.// 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	98	1	361	2	N	-0-					62
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	N	-0-					62
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	117	1	450	2	N	-0-					62
09	450 N	92	-0-	-358	-0-	20	1	72	2	N	-0-					62
10	558 N	366	-0-	-192	-0-	98	1	267	2	N	1					63
						1	9									
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	99	1	357	2	N	20					83
						22	9									

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

06	9373	9373	-0-	-0-	-0-	976	1	8324	2	Y	66					82
						73	9									
07	9668	9668	-0-	-0-	-0-	1009	1	8601	2	Y	53					135
						58	9									
08	8944 R	8944	-0-	-0-	-0-	934	1	7966	2	Y	40	108	1			67
						44	9									
09	9312	9312	-0-	-0-	-0-	969	1	8266	2	Y	70					137
						77	9									
*10	9517	9517	-0-	-0-	-0-	993	1	8462	2	Y	56	138	1			55
						62	9									
*11	9312	9089	-0-	-223	-0-	944	1	8051	2	Y	85					140
						94	9									

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	297	1	2537	2	Y	24					45
						26	9									
07	2325 X	1599	-0-	-726	-0-	166	1	1419	2	Y	13					58
						14	9									
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	185	1	1585	2	Y	25	67	1			16
						28	9									
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	417	1	3563	2	Y	30					46
						33	9									
*10	2945 X	1950	-0-	-995	-0-	203	1	1727	2	Y	18	44	1			20
						20	9									
11	2850 X	1559	-0-	-1291	-0-	162	1	1383	2	Y	13					33
						14	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	558	-0-	-192	-0-	55	1	470	2	Y	30					30
							33	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	Y	-0-	23	1			7
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	2	1			5
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	Y	-0-					5
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	86	1	729	2	Y	-0-					5
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	-0-					5

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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	2	N	-0-					144
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	144	1	484	2	N	-0-					144
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	121	1	467	2	N	1					145
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	137	1	479	2	N	-0-					145
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	139	1	377	2	N	1					146
							1	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	122	1	436	2	N	-0-					146

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	#	1244	-0-	-556	-0-	408	1	804	2	N	29					327
							32	9									
07	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	480	1	1394	2	N	19	182	1			164
							21	9									
08	1643	#	811	-0-	-832	-0-	790	2	21	9	N	19					183
09	1590	#	880	-0-	-710	-0-	860	2	20	9	N	18					201
10	1891	#	1387	-0-	-504	-0-	1357	2	30	9	N	27					228
11	1830	#	1511	-0-	-319	-0-	1478	2	33	9	N	30	186	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					41
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	248	2	1	9	N	1					42
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					42
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	N	13					55
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					55
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1110	N	656	-0-	-454	-0-	170	2	486	9	N	442	324	1				367
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1119	2	1032	9	N	938	1059	1				246
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1055	2	1086	9	N	987	874	1				359
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	991	2	1019	9	N	926	1056	1				229
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	961	2	989	9	N	899	893	1				235
11	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	120	2	1069	9	N	972	878	1				329

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
06	2070	X	1791	-0-	-279 B	-65410	1765	2	26	9	N	24					43
07	1984	X	1755	-0-	-229 B	-65410	1744	2	11	9	N	10					53
08	1984	X	1730	-0-	-254 B	-65410	1695	2	35	9	N	32					85
09	1800	X	1706	-0-	-94 B	-65410	1662	2	44	9	N	40					125
10	1860	X	1587	-0-	-273 B	-65410	1551	2	36	9	N	33					158
11	1800	X	1660	-0-	-140 B	-65410	1627	2	33	9	N	30	168	1			20

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

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

06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	122	1	7044	2	N	121					213
							133	9									
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	2	N	110	175	1			148
							121	9									
08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	36	1	7488	2	N	91					239
							100	9									
09	7290	X	7026	-0-	-264	-0-	35	1	6840	2	N	137	193	1			183
							151	9									
10	7533	X	7119	-0-	-414	-0-	40	1	6927	2	N	138	181	1			140
							152	9									
11	7380	X	6999	-0-	-381	-0-	43	1	6788	2	N	153	189	1			104
							168	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	159	1			46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	68	1			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	112	1			50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	176	1	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106	116	1	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96	89	1	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	125			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	146	220	1	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			99

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B 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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	7	1	15
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	16
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	7	1	15
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	16	1	13
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	10	1	17
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	12	1	16

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

06	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	54	1	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	34	1	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	47	1	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	69	1	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	47	1	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	23	1	87

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-			42
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	1			43
						1	9							
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			43
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	2			45
						2	9							
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	73	2	N	1			46
						1	9							
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	65	2	N	3			49
						3	9							

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	317	-0-	-103	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	2	N	112	3	1			109
							123	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	N	19					128
							21	9									
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	58	1	682	2	N	27					155
							30	9									
11	960	N	396	-0-	-564	-0-	31	1	342	2	N	21					176
							23	9									

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

06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9265	2	194	9	N	176	189	1			162
07	6882	X	5817	-0-	-1065	-0-	5709	2	108	9	N	98					260
08	6882	X	4886	-0-	-1996	-0-	4830	2	56	9	N	51	176	1			135
09	6660	X	5106	-0-	-1554	-0-	5025	2	81	9	N	74					209
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9180	2	243	9	N	221	180	1			250
11	6660	X	5479	-0-	-1181	-0-	5354	2	125	9	N	114	190	1			174

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

06	19920	X	8854	-0-	-11066	-0-	793	1	7999	3	Y	56	125	1			85
							62	9									
07	20584	X	8751	-0-	-11833	-0-	750	1	7936	3	Y	59					144
							65	9									
08	17174	X	9522	-0-	-7652	-0-	847	1	8605	3	Y	64	128	1			80
							70	9									
09	16620	X	13328	-0-	-3292	-0-	1231	1	11941	3	Y	142	140	1			82
							156	9									
*10	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1518	1	12740	3	Y	143	141	1			84
							157	9									
*11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	891	1	8840	3	Y	111	134	1			61
							122	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

06	21870	X	20430	-0-	-1440	-0-	1799	1	18259	3	Y	338	355	1			115
							372	9									
07	22599	X	21646	-0-	-953	-0-	1829	1	19453	3	Y	331	356	1			90
							364	9									
08	22010	X	20306	-0-	-1704	-0-	1779	1	18187	3	Y	309	364	1			35
							340	9									
09	21300	X	20627	-0-	-673	-0-	1884	1	18379	3	Y	331	310	1			56
							364	9									
10	21979	X	19826	-0-	-2153	-0-	2063	1	17419	3	Y	313	250	1			119
							344	9									
11	20940	X	20079	-0-	-861	-0-	1790	1	17854	3	Y	395	376	1			138
							435	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030 X	13918	-0-	-1112	-0-	1312	1	12485	3	N	110	181	1			129
						121	9									
07	15531 X	14778	-0-	-753	-0-	1335	1	13326	3	N	106	180	1			55
						117	9									
08	15283 X	14631	-0-	-652	-0-	1371	1	13144	3	N	105					160
						116	9									
09	14790 X	13980	-0-	-810	-0-	1366	1	12503	3	N	101	184	1			77
						111	9									
10	14818 X	13948	-0-	-870	-0-	1551	1	12281	3	N	105					182
						116	9									
11	14310 X	13744	-0-	-566	-0-	1314	1	12299	3	N	119	186	1			115
						131	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

06	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	1001	1	9536	3	N	103	183	1			124
						113	9									
07	12493 X	11631	-0-	-862	-0-	1052	1	10504	3	N	68					192
						75	9									
08	12741 X	11901	-0-	-840	-0-	1115	1	10698	3	N	80	173	1			99
						88	9									
09	12330 X	10796	-0-	-1534	-0-	1057	1	9678	3	N	55					154
						61	9									
10	11191 X	8809	-0-	-2382	-0-	983	1	7790	3	N	33					187
						36	9									
*11	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1183	1	11078	3	N	56	179	1			64
						62	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	50	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	Y	82					82
						90	9									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	67					149
						74	9									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	51					200
						56	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					200

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

06	3420 X	2927	-0-	-493	-0-	220	1	2651	2	Y	51	185	1			70
						56	9									
07	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	194	1	2566	2	Y	48					118
						53	9									
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	237	1	2791	2	Y	30	22	1			126
						33	9									
09	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	239	1	2628	2	Y	64	79	1			111
						70	9									
10	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	221	1	2595	2	Y	44	106	1			49
						48	9									
11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	231	1	2507	2	Y	48					97
						53	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

06	2850 X	2205	-0-	-645	-0-	325	1	1845	3	Y	32	175	1			153
						35	9									
07	2945 X	1996	-0-	-949	-0-	316	1	1623	3	Y	52					205
						57	9									
08	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	347	1	2013	3	Y	90					295
						99	9									
09	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	327	1	2085	3	Y	69	177	1			187
						76	9									
10	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	328	1	2051	3	Y	109	180	1			116
						120	9									
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	364	1	2157	3	Y	78					194
						86	9									

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

06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4118	2	83	9	N	75	180	1			136
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3933	2	73	9	N	66					202
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					239
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4187	2	41	9	N	37	179	1			97
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4209	2	55	9	N	50					147
*11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3987	2	89	9	N	81					228

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
06	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	478	1	5752	2	N	16					160
							18	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	464	1	6147	2	N	101					261
							111	9									
08	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	454	1	5352	2	N	58	219	1			100
							64	9									
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	509	1	5601	2	N	17					117
							19	9									
10	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	496	1	5811	2	N	7					124
							8	9									
11	6300	X	5447	-0-	-853	-0-	456	1	4958	2	N	30					154
							33	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

06	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	132	1	1586	2	N	13					115
							14	9									
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	143	1	1887	2	N	24					139
							26	9									
08	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	147	1	1733	2	N	13	12	1			140
							14	9									
09	2070	X	1954	-0-	-116	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					140
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	2	N	-0-					140
11	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	166	1	1801	2	N	-0-					140

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7650	X	5323	-0-	-2327	-0-	515	1	4800	2	N	7					128
							8	9									
07	7905	X	4896	-0-	-3009	-0-	498	1	4398	2	N	-0-					128
08	6882	X	6812	-0-	-70	-0-	622	1	6184	2	N	5					133
							6	9									
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	695	1	6536	2	N	9					142
							10	9									
10	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	666	1	5520	2	N	1					143
							1	9									
11	6600	X	5921	-0-	-679	-0-	654	1	5258	2	N	8					151
							9	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

06	360	X	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	N	-0-					20
07	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014 - W/O TO 02-274860

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					26
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					26
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					26
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	12	1	196	2	N	-0-					26
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-					26
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					26

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

06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	N	10					183
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					183
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	N	8					191
09	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	2331	2	7	9	N	6					197
10	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2145	2	157	9	N	143	188	1			152
11	2400	X	1257	-0-	-1143	-0-	1248	2	9	9	N	8					160

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

06	1110	X	1052	-0-	-58	-0-	1051	2	1	9	N	1					170
07	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	N	3					173
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					173
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					175
10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	969	2	245	9	N	223	190	1			208
11	1050	X	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					208

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					163
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14					177
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	N	13					190
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					202
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4630	2	95	9	N	86					288
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4192	2	78	9	N	71					359

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
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	998	2	55	9	N	50					256
07	806 X	573	-0-	-233	-0-	543	2	30	9	N	27					283
08	806 X	514	-0-	-292	-0-	495	2	19	9	N	17					300
09	1050 X	438	-0-	-612	-0-	429	2	9	9	N	8	178	1			130
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1109	2	121	9	N	110	180	1			60
11	1050 X	456	-0-	-594	-0-	417	2	39	9	N	35					95

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

06	6600 X	4972	-0-	-1628	-0-	4955	2	17	9	N	15					76
07	6820 X	4917	-0-	-1903	-0-	4905	2	12	9	N	11					87
08	6820 X	4315	-0-	-2505	-0-	4274	2	41	9	N	37					124
09	6540 X	4701	-0-	-1839	-0-	4681	2	20	9	N	18					142
10	5766 X	3880	-0-	-1886	-0-	3859	2	21	9	N	19					161
11	4980 X	4100	-0-	-880	-0-	4079	2	21	9	N	19					180

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

06	1710 X	784	-0-	-926	-0-	784	2			N	-0-					168
07	1767 X	676	-0-	-1091	-0-	676	2			N	-0-					168
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					168
09	1980 X	769	-0-	-1211	-0-	769	2			N	-0-					168
10	2046 X	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					168
11	2010 X	840	-0-	-1170	-0-	840	2			N	-0-					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	16					19
						18	9									
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	26					45
						29	9									
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	2	2	1			45
						2	9									
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	8	29	1			24
						9	9									
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	16	23	1			17
						18	9									
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	20					37
						22	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5888	-0-	-1792	-0-	450	1	5420	2	Y	16	179	1			44
							18	9									
07	7936	X	6231	-0-	-1705	-0-	436	1	5772	2	Y	21					65
							23	9									
08	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	491	1	5787	2	Y	47	40	1			72
							52	9									
*09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	468	1	5147	2	Y	7					79
							8	9									
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	502	1	5880	2	Y	4					83
							4	9									
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	531	1	5764	2	Y	3					86
							3	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	235	1	2831	2	N	18					74
							20	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	236	1	3125	2	N	51					125
							56	9									
08	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	219	1	2578	2	N	32	19	1			138
							35	9									
09	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	217	1	2383	2	N	8					146
							9	9									
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	3144	2	N	15					161
							17	9									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	282	1	3067	2	N	14					175
							15	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	1492	-0-	-998	-0-	114	1	1375	2	N	3					63
							3	9									
07	2573	X	1614	-0-	-959	-0-	113	1	1497	2	N	4					67
							4	9									
08	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	96	1	1131	2	N	13	13	1			67
							14	9									
09	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	134	1	1478	2	N	14					81
							15	9									
10	2015	X	1577	-0-	-438	-0-	123	1	1445	2	N	8					89
							9	9									
*11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	N	3					92
							3	9									

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
06	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	93	1	1114	2	N	11					85
							12	9									
07	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	87	1	1151	2	N	8					93
							9	9									
08	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	93	1	1092	2	N	20	9	1			104
							22	9									
09	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	99	1	1090	2	N	10					114
							11	9									
10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	95	1	1116	2	N	11					125
							12	9									
11	1230	X	1116	-0-	-114	-0-	93	1	1009	2	N	13					138
							14	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
06	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	443	1	4334	2	N	68	175	1			52
							75	9									
07	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	426	1	4536	2	N	61					113
							67	9									
08	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	440	1	4536	2	N	75	179	1			9
							83	9									
09	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	421	1	4182	2	N	64					73
							70	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	538	1	4519	2	N	76					149
							84	9									
11	4890	X	4655	-0-	-235	-0-	554	1	4031	2	N	64	182	1			31
							70	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
06	930	X	630	-0-	-300	-0-	48	1	581	2	N	1					14
							1	9									
07	961	X	491	-0-	-470	-0-	34	1	456	2	N	1					15
							1	9									
08	961	X	665	-0-	-296	-0-	51	1	603	2	N	10	5	1			20
							11	9									
09	720	X	599	-0-	-121	-0-	50	1	547	2	N	2					22
							2	9									
10	651	X	450	-0-	-201	-0-	35	1	413	2	N	2					24
							2	9									
11	630	X	445	-0-	-185	-0-	37	1	401	2	N	6					30
							7	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
06	510	X	501	-0-	-9	-0-	39	1	461	2	N	1	122	1			66
							1	9									
07	527	X	434	-0-	-93	-0-	32	1	402	2	N	-0-					66
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	36	1	430	2	N	5					71
							6	9									
09	510	X	469	-0-	-41	-0-	34	1	418	2	N	15					86
							17	9									
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	28	1	283	2	N	28					114
							31	9									
11	510	X	324	-0-	-186	-0-	29	1	287	2	N	7					121
							8	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2446	-0-	2446	2446	127	1	2276	2	N	39					39
							43	9									
07	3896	X	1450	-0-	-2446	-0-	102	1	1325	2	N	21					60
							23	9									
08	10230	X	331	-0-	-9899	-0-	21	1	302	2	N	7					67
							8	9									
09	9900	X	227	-0-	-9673	-0-	13	1	206	2	N	7					74
							8	9									
10	10230	X	27	-0-	-10203	-0-	2	1	25	2	N	-0-					74
11	9900	X	322	-0-	-9578	-0-	23	1	299	2	N	-0-					74

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

06	13020 X	12470	-0-	-550	-0-	1136	1	11145	3	Y	172	180	1			72
						189	9									
07	13454 X	13001	-0-	-453	-0-	1136	1	11683	3	Y	165	178	1			59
						182	9									
08	13237 X	12816	-0-	-421	-0-	1161	1	11477	3	Y	162	191	1			30
						178	9									
09	12810 X	12087	-0-	-723	-0-	1142	1	10768	3	Y	161	151	1			40
						177	9									
10	13175 X	11978	-0-	-1197	-0-	1288	1	10518	3	Y	156	125	1			71
						172	9									
11	12570 X	12142	-0-	-428	-0-	1120	1	10803	3	Y	199	189	1			81
						219	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

06	4020 X	3898	-0-	-122	-0-	387	1	3459	3	Y	47	58	1			40
						52	9									
07	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	382	1	3583	3	Y	30					70
						33	9									
08	4216 X	3855	-0-	-361	-0-	383	1	3449	3	Y	21	56	1			35
						23	9									
09	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	399	1	3433	3	Y	33	43	1			25
						36	9									
10	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	471	1	3506	3	Y	42	42	1			25
						46	9									
11	3900 X	3598	-0-	-302	-0-	362	1	3181	3	Y	50	52	1			23
						55	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

06	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	1446	1	14002	3	Y	202	212	1			84
						222	9									
07	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	1389	1	14095	3	Y	187	201	1			70
						206	9									
08	17205 X	13272	-0-	-3933	-0-	1218	1	11881	3	Y	157	185	1			42
						173	9									
09	16650 X	8295	-0-	-8355	-0-	794	1	7388	3	Y	103	97	1			48
						113	9									
10	17205 X	1	-0-	-17204	-0-	1	3			Y	-0-					48
11	15660 X	12972	-0-	-2688	-0-	1213	1	11540	3	Y	199	189	1			58
						219	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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					35
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	50	1	63	2	N	-0-					35
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	50	1	182	2	N	-0-					35
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	2	N	-0-					35
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					35
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	50	1	67	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

06	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	710	1	4025	3	N	34					136
							37	9									
07	5766	X	4221	-0-	-1545	-0-	682	1	3505	3	N	31					167
							34	9									
08	5518	X	4469	-0-	-1049	-0-	653	1	3790	3	N	24					191
							26	9									
09	5160	X	4657	-0-	-503	-0-	627	1	3999	3	N	28					219
							31	9									
10	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	678	1	4239	3	N	86	178	1			127
							95	9									
11	4770	X	3220	-0-	-1550	-0-	460	1	2727	3	N	30					157
							33	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

06	4890	X	3385	-0-	-1505	-0-	501	1	2841	3	N	39					97
							43	9									
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	554	1	2845	3	N	116					213
							128	9									
08	4464	X	3661	-0-	-803	-0-	532	1	3084	3	N	41	184	1			70
							45	9									
09	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	535	1	3411	3	N	50					120
							55	9									
10	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	554	1	3467	3	N	107					227
							118	9									
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	509	1	3018	3	N	33	178	1			82
							36	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

06	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	647	1	3665	3	N	72					262
							79	9									
07	5642	X	4289	-0-	-1353	-0-	677	1	3480	3	N	120					382
							132	9									
08	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	654	1	3794	3	N	115	354	1			143
							127	9									
09	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	630	1	4017	3	N	42					185
							46	9									
10	5084	X	4842	-0-	-242	-0-	650	1	4065	3	N	115					300
							127	9									
*11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	788	1	4669	3	N	59	180	1			179
							65	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
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	23					27
						25	9									
07	3100 N	3395	-0-	295	295	234	1	3098	2	Y	57					84
						63	9									
08	2577 N	2282	-0-	-295	-0-	176	1	2077	2	Y	26	3	1			107
						29	9									
09	1920 N	132	-0-	-1788	-0-	9	1	102	2	Y	19	71	1			55
						21	9									
10	2976	1163	-0-	-1813	-0-	91	1	1072	2	Y	-0-	51	1			4
11	2880	187	-0-	-2693	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					4

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

06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					152
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					152
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					152
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					152
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					152
11	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	61	1	183	2	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	78	1	120	2	Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	527	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	364	1			181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	365	1			327
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	540	1			34

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	434	1	4077	2	N	116	190	1			124
							128	9									
07	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	434	1	3513	2	N	86					210
							95	9									
08	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	420	1	2809	2	N	68	187	1			91
							75	9									
09	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	406	1	2136	2	N	20					111
							22	9									
10	4805	X	2685	-0-	-2120	-0-	420	1	2240	2	N	23					134
							25	9									
11	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	378	1	3232	2	N	105	190	1			49
							116	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

06	1260	N	950	-0-	-310	-0-	150	1	787	2	N	12					214
							13	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	N	11	177	1			48
							12	9									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	105	1	785	2	N	16					64
							18	9									
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	120	1	660	2	N	11					75
							12	9									
10	775	N	576	-0-	-199	-0-	95	1	469	2	N	11					86
							12	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	95	1	674	2	N	9					95
							10	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

06	24720	X	5051	-0-	-19669	-0-	4905	2	146	9	N	133	192	1			171
07	24738	X	12695	-0-	-12043	-0-	12299	2	396	9	N	360	381	1			150
08	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-	71517	2	3243	9	N	2948	2770	1			328
09	133434	X	133434	-0-	-0-	-0-	127761	2	5673	9	N	5157	5241	1			244
*10	132623	X	132623	-0-	-0-	-0-	126779	2	5844	9	N	5313	5262	1			295
*11	129270	X	129270	-0-	-0-	-0-	123951	2	5319	9	N	4835	4727	1			403

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	24485	2	584	9	N	531	376	1			281
07	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	24345	2	560	9	N	509	570	1			220
08	27900	X	23105	-0-	-4795	-0-	22563	2	542	9	N	493	370	1			343
09	27000	X	21028	-0-	-5972	-0-	20530	2	498	9	N	453	547	1			249
10	26381	X	20389	-0-	-5992	-0-	19918	2	471	9	N	428	544	1			133
11	25080	X	19154	-0-	-5926	-0-	18678	2	476	9	N	433	371	1			195

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3224	3215	-0-	-9	-0-	32	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	3171	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3117	3117	-0-	-0-	-0-	30	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3038	3313	-0-	275	275	33	1	3280	2	N	-0-					-0-
*11	3011	3011	-0-	-0-	275	27	1	2984	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO 3870) 62795 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270610 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3857 - 3861

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 09/10/2009 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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5520 X	1243	-0-	-4277	-0-	458	1	767	2	N	16					120
						18	9									
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					120
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					120
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

06	120 N	57	-0-	-63	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	198	1	139	2	N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
10	341 N	137	-0-	-204	-0-	92	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	47	1	21	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3333	2	119	9	N	108					238
07	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3747	2	184	9	N	167					405
08	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	3312	2	55	9	N	50	351	1			104
09	3750	X	2164	-0-	-1586	-0-	2076	2	88	9	N	80					184
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3471	2	127	9	N	115					299
11	3810	X	3167	-0-	-643	-0-	3068	2	99	9	N	90					389

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	108	1	980	2	N	98					198
							108	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	N	90	174	1			114
							99	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	93					207
							102	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	116	1	1109	2	N	144	173	1			178
							158	9									
10	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	108	1	1267	2	N	6					184
							7	9									
11	1380	N	909	-0-	-471	-0-	108	1	712	2	N	81	180	1			85
							89	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

06	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-					N	-0-					-0-
07	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	620	1	16695	3	N	-0-					-0-
*11	49341	X	49341	-0-	-0-	-0-	1617	1	47724	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

06	21960	X	20533	-0-	-1427	-0-	691	1	19759	3	N	75	187	1			106
							83	9									
07	22692	X	19413	-0-	-3279	-0-	668	1	18668	3	N	70					176
							77	9									
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	701	1	18827	3	N	69	163	1			82
							76	9									
09	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	777	1	20518	3	N	87					169
							96	9									
10	22940	X	18605	-0-	-4335	-0-	664	1	17876	3	N	59	179	1			49
							65	9									
11	20520	X	16486	-0-	-4034	-0-	538	1	15873	3	N	68					117
							75	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

06	32730	X	32702	-0-	-28	-0-	1104	1	31598	3	N	-0-					-0-
07	34131	X	33154	-0-	-977	-0-	1146	1	32008	3	N	-0-					-0-
08	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	1128	1	30307	3	N	-0-					-0-
09	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	1153	1	30436	3	N	-0-					-0-
10	33790	X	30366	-0-	-3424	-0-	1087	1	29279	3	N	-0-					-0-
11	32700	X	27204	-0-	-5496	-0-	892	1	26312	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250 X	5571	-0-	-2679	-0-	188	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	7037 X	5785	-0-	-1252	-0-	200	1	5585	3	N	-0-					-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	220	1	5904	3	N	-0-					-0-
09	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	213	1	5616	3	N	-0-					-0-
10	6138 X	1542	-0-	-4596	-0-	55	1	1487	3	N	-0-					-0-
*11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	214	1	6329	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					-0-
08	533 X	-0-	-0-	-533	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-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

06	44010 X	41290	-0-	-2720	-0-	1394	1	39896	3	N	-0-					-0-
07	45477 X	41759	-0-	-3718	-0-	1443	1	40316	3	N	-0-					-0-
08	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	1494	1	40121	3	N	-0-					-0-
09	34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	1262	1	33311	3	N	-0-					-0-
10	42656 X	39732	-0-	-2924	-0-	1422	1	38310	3	N	-0-					-0-
11	41280 X	39868	-0-	-1412	-0-	1307	1	38561	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-					16
08	3199 X	-0-	-0-	-3199	-0-					Y	18					34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

06	6810 X	4727	-0-	-2083	-0-	160	1	4567	3	N	-0-					-0-
07	7037 X	5132	-0-	-1905	-0-	177	1	4955	3	N	-0-					-0-
08	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	3	N	-0-					-0-
09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	198	1	5235	3	N	-0-					-0-
10	6448 X	5059	-0-	-1389	-0-	181	1	4878	3	N	-0-					-0-
11	5730 X	4687	-0-	-1043	-0-	154	1	4533	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

06	14610 X	11277	-0-	-3333	-0-	381	1	10896	3	N	-0-					-0-
07	15097 X	11822	-0-	-3275	-0-	409	1	11413	3	N	-0-					-0-
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	406	1	10914	3	N	-0-					-0-
09	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	405	1	10704	3	N	-0-					-0-
10	11811 X	11084	-0-	-727	-0-	397	1	10687	3	N	-0-					-0-
11	11430 X	10674	-0-	-756	-0-	350	1	10324	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 #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	1768	-0-	-3182	-0-	60	1	1708	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	1035	-0-	-4080	-0-	36	1	999	3	N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	113	1	2990	3	N	-0-					-0-
10	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	403	1	10854	3	N	-0-					-0-
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	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

06	14190	X	12595	-0-	-1595	-0-	425	1	12170	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	13720	-0-	-943	-0-	474	1	13246	3	N	-0-					-0-
08	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	476	1	12789	3	N	-0-					-0-
09	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	479	1	12641	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	12199	-0-	-1534	-0-	437	1	11762	3	N	-0-					-0-
11	13290	X	11529	-0-	-1761	-0-	378	1	11151	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

06	30090	X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-					-0-
07	30225	X	26506	-0-	-3719	-0-	916	1	25590	3	N	-0-					-0-
08	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	968	1	26001	3	N	-0-					-0-
09	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	860	1	22714	3	N	-0-					-0-
10	28458	X	23846	-0-	-4612	-0-	854	1	22992	3	N	-0-					-0-
11	27540	X	26014	-0-	-1526	-0-	853	1	25161	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

06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	33					90
							36	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	110	1	3084	3	Y	38					128
							42	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	121	1	3244	3	Y	47					175
							52	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3253	3	Y	23					198
							25	9									
10	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	121	1	3248	3	Y	28	178	1			48
							31	9									
11	3630	X	2940	-0-	-690	-0-	95	1	2808	3	Y	34					82
							37	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
06	8730	X	8015	-0-	-715	-0-	270	1	7734	3	Y	10					28
							11	9									
07	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	258	1	7217	3	Y	15					43
							17	9									
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	311	1	8357	3	Y	-0-					43
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	278	1	7325	3	Y	14					57
							15	9									
10	8277	X	7587	-0-	-690	-0-	271	1	7293	3	Y	21					78
							23	9									
11	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	237	1	7000	3	Y	35					113
							39	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

06	22830	X	19018	-0-	-3812	-0-	642	1	18376	3	N	-0-					-0-
07	23591	X	18896	-0-	-4695	-0-	653	1	18243	3	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	448	1	12027	3	N	-0-					-0-
09	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	712	1	18792	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	16002	-0-	-3993	-0-	573	1	15429	3	N	-0-					-0-
11	19020	X	17765	-0-	-1255	-0-	582	1	17183	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

06	26010	X	17446	-0-	-8564	-0-	589	1	16857	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	18170	-0-	-8707	-0-	628	1	17542	3	N	-0-					-0-
08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	601	1	16141	3	N	-0-					-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	563	1	14872	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15533	-0-	-2633	-0-	556	1	14977	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	14462	-0-	-3118	-0-	474	1	13988	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

06	10170	X	8964	-0-	-1206	-0-	303	1	8661	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	8945	-0-	-1564	-0-	309	1	8636	3	N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	313	1	8407	3	N	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7353	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	277	1	7462	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	7439	-0-	-1531	-0-	244	1	7195	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

06	10800	X	9153	-0-	-1647	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	8903	-0-	-2257	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8618	-0-	-620	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7933	-0-	-1007	-0-	7933	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

06	9180	X	7918	-0-	-1262	-0-	267	1	7651	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	8039	-0-	-1354	-0-	278	1	7761	3	N	-0-					-0-
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	283	1	7600	3	N	-0-					-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6396	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	6797	-0-	-1573	-0-	243	1	6554	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	6308	-0-	-1612	-0-	207	1	6101	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2730 #	30	-0-	-2700	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					70
07	651 #	28	-0-	-623	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					70
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					70
09	390 #	354	-0-	-36	-0-	54	1	290	2	Y	9	13	1			66
						10	9									
*10	403 #	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	Y	3					69
						3	9									
11	750 #	251	-0-	-499	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					69

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	25140		17031	-0-	-8109	-0-	351	1	16528	3	N	138	177	1			65
							152	9									
07	22196	#	16634	-0-	-5562	-0-	363	1	16150	3	N	110					175
							121	9									
08	17794		15751	-0-	-2043	-0-	362	1	15273	3	N	105	176	1			104
							116	9									
09	17220		14828	-0-	-2392	-0-	346	1	14330	3	N	138	177	1			65
							152	9									
10	17794		14954	-0-	-2840	-0-	349	1	14491	3	N	104					169
							114	9									
11	17040	#	14719	-0-	-2321	-0-	341	1	14271	3	Y	97	164	1	1	8	101
							107	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

06	6180		27773	-0-	21593	21593	300	1	26996	3	N	434	339	1			95
							477	9									
07	31930		25812	-0-	-6118	15475	310	1	25092	3	N	373	354	1			114
							410	9									
08	31930		23983	-0-	-7947	7528	310	1	23361	3	N	284	346	1			52
							312	9									
*09	30900		28190	-0-	-2710	4818	298	1	27539	3	N	321	176	1			197
							353	9									
10	31930		25175	-0-	-6755	-0-	155	1	24695	3	N	295	357	1			135
							325	9									
11	30900		18888	-0-	-12012	-0-	150	1	18532	3	N	187	182	1	1	8	139
							206	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

06	510	#	135	-0-	-375	-0-	134	2	1	9	N	1					54
07	248	#	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					54
08	248	#	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					54
09	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					54
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					54
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					54

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

06	4260	3293	-0-	-967	1919	253	1	3040	3	N	-0-			-0-
07	4402	3592	-0-	-810	1109	262	1	3330	3	N	-0-			-0-
08	4402	3545	-0-	-857	252	262	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	3300 #	3023	-0-	-277	-0-	253	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	3596 #	2699	-0-	-897	-0-	260	1	2439	3	N	-0-			-0-
11	3480 #	2324	-0-	-1156	-0-	250	1	2074	3	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	300	1	4922	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	310	1	4805	3	N	-0-			-0-
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	310	1	4730	3	N	-0-			-0-
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	298	1	4262	3	N	-0-			-0-
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	465	1	4087	3	N	-0-			-0-
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	442	1	3665	3	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

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

MOUNT LUCAS (2400) 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 5235 PERF. 2580 - 2600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	8265	-0-	-735	-0-	254 2118	1 9	5893	3	N	1925	1746	1			281
07	9300	8203	-0-	-1097	-0-	263 2163	1 9	5777	3	N	1966	1953	1			294
08	8928	7586	-0-	-1342	-0-	263 2127	1 9	5196	3	N	1934	2101	1			127
09	8640	7429	-0-	-1211	-0-	253 2065	1 9	5111	3	N	1877	1779	1			225
10	8618 #	7749	-0-	-869	-0-	261 2098	1 9	5390	3	N	1907	1958	1			174
11	8280 #	7329	-0-	-951	-0-	257 2065	1 9	5007	3	N	1877	1789	1			262

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
06	5045	5045	-0-	-0-	-0-	501 156	1 9	4388	3	N	142	177	1			60
07	5140	5140	-0-	-0-	-0-	515 167	1 9	4458	3	N	152					212
08	5360	5360	-0-	-0-	-0-	517 116	1 9	4727	3	N	105	178	1			139
09	4771	4771	-0-	-0-	-0-	500 161	1 9	4110	3	N	146	168	1			117
10	4619	4837	-0-	218	218	511 164	1 9	4162	3	N	149	177	1			89
*11	4580	4580	-0-	-0-	218	490 161	1 9	3929	3	N	146	180	1			55

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

06	0	19040	-0-	19040	77078	18270	2	770	9	N	700	537	1					291
07	97813 X	20735	-0-	-77078	-0-	20164	2	571	9	N	519	713	1					97
08	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	20917	2	857	9	N	779	709	1					167
09	23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	22363	2	870	9	N	791	714	1					244
10	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	22766	2	894	9	N	813	711	1					346
*11	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23576	2	886	9	N	805	1087	1					64

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

06	9450 X	3903	-0-	-5547	-0-	299	1	3551	3	Y	48							217
						53	9											
07	9765 X	2449	-0-	-7316	-0-	249	1	2181	3	Y	17							234
						19	9											
08	9486 X	943	-0-	-8543	-0-	95	1	824	3	Y	22	187	1	3	8			66
						24	9											
09	9180 X	41	-0-	-9139	-0-	9	1	32	3	Y	-0-							66
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-							66
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	262	1	4078	3	Y	51							117
						56	9											

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	13							25
						14	9											
07	558 N	325	-0-	-233	-0-	32	1	284	3	Y	8	14	1					19
						9	9											
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	36	1	309	3	Y	10	16	1					13
						11	9											
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	59	1	218	3	Y	2							15
						2	9											
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	32	1	231	3	Y	3							18
						3	9											
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	17	1	267	3	Y	4							22
						4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5880	X	3648	-0-	-2232	-0-	276	1	3269	3	Y	94						207
							103	9										
07	6076	X	3168	-0-	-2908	-0-	320	1	2798	3	Y	45	119	1	2	8		131
							50	9										
08	6076	X	3850	-0-	-2226	-0-	391	1	3387	3	Y	65	107	1	2	8		87
							72	9										
09	5460	X	1152	-0-	-4308	-0-	241	1	893	3	Y	16						103
							18	9										
10	5642	X	1924	-0-	-3718	-0-	227	1	1664	3	Y	30						133
							33	9										
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	303	1	4701	3	Y	73						206
							80	9										

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	146	1	1731	3	Y	60						112
							66	9										
07	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	155	1	1353	3	Y	41	64	1				89
							45	9										
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	191	1	1652	3	Y	49	73	1	1	8		64
							54	9										
09	1950	N	1523	-0-	-427	-0-	321	1	1188	3	Y	13						77
							14	9										
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	217	1	1581	3	Y	19						96
							21	9										
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	3	Y	31						127
							34	9										

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

06	6870	#	6712	-0-	-158	-0-	6423	2	289	9	N	263	356	1	2	8		110
07	7409	#	6897	-0-	-512	-0-	6772	2	125	9	N	114	2	8				222
08	7068		6656	-0-	-412	-0-	6513	2	143	9	N	130						352
09	6840		6328	-0-	-512	-0-	6198	2	130	9	N	118	356	1				114
10	7006	#	6524	-0-	-482	-0-	6352	2	172	9	N	156	188	1				82
11	6720	#	5535	-0-	-1185	-0-	5417	2	118	9	N	107						189

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574	2			N	-0-					131
07	2790 #	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					131
08	2790 #	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					131
09	2700 #	1511	-0-	-1189	-0-	1511	2			N	-0-					131
10	2666 #	1973	-0-	-693	-0-	1969	2	4	9	N	4					135
11	2580 #	2239	-0-	-341	-0-	2235	2	4	9	N	4					139

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3543 - 3547

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2013 - PLUGGED 11/20/13

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

06	7080 X	4340	-0-	-2740	-0-	245	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	4611	-0-	-1062	-0-	263	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	270	1	4457	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	270	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	284	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

06	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	205	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	202	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	195	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	180	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	181	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-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 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 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
*04	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3096	2	1	9	N	1					138
*05	3565	X	2446	-0-	-1119	-0-	2446	2			N	-0-					138
*06	3570	X	2882	-0-	-688	-0-	2882	2			N	-0-					138
*07	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-					138
*08	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	3184	2			N	-0-					138
*09	3120	X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-					138
10	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	2126	2			N	-0-					138
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					138

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

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

*06	390	N	332	-0-	-58	-0-	318	2	14	9	N	13	51	1			165
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	N	27					192
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32					224
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	406	2	46	9	N	42					266
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23					289
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	4799	2	266	9	Y	242	178	1			194
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5462	2	329	9	Y	299	184	1			309
08	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	141	1	21040	2	Y	160	178	1			291
							176	9									
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5308	2	164	9	Y	149	178	1			262
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	137					399
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6077	2	201	9	Y	183	363	1			219

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14662		14662	-0-	-0-	60287	14319	2	343	9	N	312	371	1			37
07	14508		15127	-0-	619	60906	14777	2	350	9	N	318	186	1			169
08	14508		14537	-0-	29	60935	14190	2	347	9	N	315	364	1			120
09	14040		13638	-0-	-402	60533	13285	2	353	9	N	321	184	1			257
10	14508		13551	-0-	-957	59576	13210	2	341	9	N	310	368	1			199
11	14040		NO RPT	-0-	-14040	45536					N	NO RPT					199

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	896	-0-	-34 B	-62999	124	1	772	2	Y	-0-					41
*01	961	N	923	-0-	-38 B	-62999	96	1	827	2	Y	-0-					41
*02	DLQ G-10		709	-0-	709 B	-62290	93	1	616	2	Y	-0-					41
*03	DLQ G-10		763	-0-	763 B	-61527	95	1	667	2	Y	1					42
							1	9									
*04	DLQ G-10		790	-0-	790 B	-60737	114	1	676	2	Y	-0-					42
*05	0	N	701	-0-	701 B	-60036	165	1	536	2	Y	-0-					42
*06	780	N	740	-0-	-40 B	-60036	131	1	609	2	Y	-0-					42
*07	806	N	623	-0-	-183 B	-60036	104	1	519	2	Y	-0-					42
*08	713	N	511	-0-	-202 B	-60036	121	1	390	2	Y	-0-					42
*09	750	N	593	-0-	-157 B	-60036	192	1	401	2	Y	-0-					42
*10	620	N	584	-0-	-36 B	-60036	103	1	481	2	Y	-0-					42
11	480	N	601	-0-	121 B	-59915	72	1	529	2	Y	-0-	38	1			4

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	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	148	1	919	2	Y	-0-					41
*01	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					41
*02	DLQ G-10		728	-0-	728 B	728	96	1	632	2	Y	-0-					41
*03	1547	N	819	-0-	-728 B	-0-	102	1	716	2	Y	1					42
							1	9									
*04	1080	N	597	-0-	-483 B	-0-	86	1	511	2	Y	-0-					42
*05	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	148	1	482	2	Y	-0-					42
*06	810	N	626	-0-	-184 B	-0-	111	1	515	2	Y	-0-					42
*07	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	101	1	505	2	Y	-0-					42
*08	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	145	1	468	2	Y	-0-					42
*09	630	N	563	-0-	-67 B	-0-	182	1	381	2	Y	-0-					42
*10	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	105	1	489	2	Y	-0-					42
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	65	1	479	2	Y	-0-	38	1			4

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
06	2040	X	975	-0-	-1065 B	-0-	128	1	847	2	N	-0-					182
07	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	496	1	1532	2	N	-0-					182
08	1643	X	1510	-0-	-133 B	-0-	277	1	1233	2	N	-0-					182
09	1530	X	1499	-0-	-31 B	-0-	237	1	1260	2	N	2					184
							2	9									
10	2015	X	1596	-0-	-419 B	-0-	303	1	1293	2	N	-0-					184
11	1950	X	1636	-0-	-314 B	-0-	208	1	1428	2	N	-0-					184

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
06	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	413	1	1921	2	Y	-0-					43
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	150	1	748	2	Y	-0-					43
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	163	1	525	2	Y	-0-					43
09	2340	N	87	-0-	-2253 B	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					43
*10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	378	-0-	-612 B	-0-	378	2			N	-0-					49
07	2263	X	125	-0-	-2138 B	-0-	125	2			N	-0-					49
08	DLQ G-10		100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					49
09	DLQ G-10		2	-0-	2 B	102	2	2			N	-0-					49
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49

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 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

06	300	N	252	-0-	-48	-0-	30	1	222	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	19	1	247	3	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

06	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

06	0	W	115	-0-	115 B	632	14	1	101	3	N	-0-					-0-
07	0	W	125	-0-	125 B	757	14	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0	W	140	-0-	140 B	897	14	1	126	3	N	-0-					-0-
09	0	W	119	-0-	119 B	1016	13	1	106	3	N	-0-					-0-
10	0	W	94	-0-	94 B	1110	7	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	W	93	-0-	93 B	1203	7	1	86	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

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

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

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

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
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	231	1	545	2	Y	48					198
						136	4	53	9							
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	273	1	763	2	Y	38	177	1			59
						19	4	42	9							
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	702	2	Y	49					108
						54	9									
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	270	1	516	2	Y	41					149
						63	4	45	9							
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	207	1	567	2	Y	46					195
						114	4	51	9							
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	270	1	723	2	Y	38	176	1			57
						19	4	42	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1149 N	252	-0-	-897	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 270942 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 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
*06	3887 #	-0-	-0-	-3887	-0-					N	100	100	1			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	49	1			17
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	107	1			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	49	1			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	48	1			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10889 06/24/2014

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

06	810 #	487	-0-	-323	-0-	58	1	429	3	N	-0-					-0-
07	837 #	501	-0-	-336	-0-	58	1	443	3	N	-0-					-0-
08	837 #	462	-0-	-375	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
09	810 #	565	-0-	-245	-0-	60	1	505	3	N	-0-					-0-
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1440	X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2	N	58					173
							64	9									
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1301	2	N	-0-					173
08	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	465	1	1202	2	N	32	187	1			18
							35	9									
09	1770	X	1456	-0-	-314	-0-	360	1	1046	2	N	45					63
							50	9									
10	1829	X	875	-0-	-954	-0-	195	1	655	2	N	23					86
							25	9									
11	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	315	1	1059	2	N	43					129
							47	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

06	9390 X	3686	-0-	-5704	-0-	3649	2	37	9	N	34					184
07	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2421	2	11	9	N	10					194
08	2914 X	2376	-0-	-538	-0-	2373	2	3	9	N	3					197
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2492	2	4	9	N	4					201
10	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2489	2	8	9	N	7					208
11	2820 X	2010	-0-	-810	-0-	2007	2	3	9	N	3					211

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

06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5491	2	55	9	N	50	178	1			161
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6840	2	64	9	N	58					219
08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6477	2	70	9	N	64					283
09	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6601	2	52	9	N	47	183	1			147
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6233	2	70	9	N	64					211
*11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6500	2	70	9	N	64					275

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

06	870 X	399	-0-	-471	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	744 X	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	651 X	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	630 X	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	651 X	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	Y	5					306
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13	9	Y	12	182	1			136
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					143
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					150
10	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1902	2	8	9	Y	7					157
11	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	2000	2	3	9	Y	3					160

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

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					75
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8174	2	52	9	N	47					187
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7870	2	30	9	N	27					214
08	8339	X	7937	-0-	-402	-0-	7902	2	35	9	N	32					246
09	8070	X	4961	-0-	-3109	-0-	4950	2	11	9	N	10					256
10	8339	X	6796	-0-	-1543	-0-	6551	2	245	9	N	223	178	1			301
11	8070	X	6709	-0-	-1361	-0-	6600	2	109	9	N	99					400

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					40
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

06	39960	X	28299	-0-	-11661	-0-	28264	2	35	9	N	32					92
07	41292	X	40813	-0-	-479	-0-	40774	2	39	9	N	35					127
08	42811	X	33865	-0-	-8946	-0-	33840	2	25	9	N	23					150
09	72035	X	72035	-0-	-0-	-0-	71823	2	212	9	N	193	178	1			165
10	67174	X	67174	-0-	-0-	-0-	67157	2	17	9	N	15					180
*11	68006	X	68006	-0-	-0-	-0-	68000	2	6	9	N	5					185

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/14/14

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15 9	N	14			129
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			129
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	2	47 9	N	43			172
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1563	2	44 9	N	40			212
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			212
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			212

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
H & P EXPLORATION CO. //CONT.// 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	25					188
							28	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	310	1	3928	2	N	40					228
							44	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	310	1	3842	2	N	20	172	1			76
							22	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	310	1	3580	2	N	32					108
							35	9									
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	310	1	3423	2	N	46					154
							51	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					154

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
07	465	#	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					19
08	372	#	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					19
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					19
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19

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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/2014

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

06	5490 #	3250	-0-	-2240	-0-	3250	2		N	-0-			330
07	5673 #	3131	-0-	-2542	-0-	3131	2		N	-0-			330
08	5673 #	2861	-0-	-2812	-0-	2861	2		N	-0-			330
09	4253 R	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			330
10	3999 #	2552	-0-	-1447	-0-	2552	2		N	-0-			330
*11	4464 R	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

06	3000 N	5031	-0-	2031	6721	5031	2		N	-0-			70
07	3100 N	3938	-0-	838	7559	3938	2		N	-0-			70
08	7750	624	-0-	-7126	433	624	2		N	-0-			70
09	2010	288	-0-	-1722	-0-	288	2		N	-0-			70
10	2077	288	-0-	-1789	-0-	288	2		N	-0-			70
11	2010	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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
06	954	R	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					153
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					154
08	1054	N	129	-0-	-925	-0-	129	2			N	-0-					154
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	820	2	1	9	N	1					155
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					161
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	N	3					164

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
06	3660	#	1705	-0-	-1955	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	485	-0-	-3297	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	#	1199	-0-	-2191	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3200) 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 X	666	-0-	-654	-0-	666	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	91	-0-	-1273	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-			-0-
07	5642 X	4833	-0-	-809	-0-	4833	3		N	-0-			-0-
08	6169 X	4928	-0-	-1241	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
09	5970 X	4332	-0-	-1638	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
10	6107 X	3874	-0-	-2233	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
11	5460 X	3353	-0-	-2107	-0-	3353	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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

06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
06	8430	6732	-0-	-1698	12778	6732	2		N	-0-			-0-
07	8711	4763	-0-	-3948	8830	4763	2		N	-0-			-0-
08	8339	3570	-0-	-4769	4061	3570	2		N	-0-			-0-
09	7590 #	2619	-0-	-4971	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
10	7595 #	3444	-0-	-4151	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
11	6720 #	3032	-0-	-3688	-0-	3032	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	8640 X	8279	-0-	-361	-0-	874	1	7190	2	N	195	175	1			120
						215	9									
07	8184 X	7116	-0-	-1068	-0-	822	1	6049	2	N	223	178	1			165
						245	9									
08	8184 X	6674	-0-	-1510	-0-	692	1	5806	2	N	160	181	1			144
						176	9									
09	8280 X	6643	-0-	-1637	-0-	729	1	5728	2	N	169	180	1			133
						186	9									
10	8556 X	6576	-0-	-1980	-0-	720	1	5627	2	N	208	177	1			164
						229	9									
11	8280 X	7588	-0-	-692	-0-	831	1	6497	2	N	236	178	1			222
						260	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

06	2610 X	1582	-0-	-1028	-0-	170	1	1394	2	N	16					83
						18	9									
07	2387 X	1591	-0-	-796	-0-	189	1	1390	2	N	11					94
						12	9									
08	2232 X	1967	-0-	-265	-0-	208	1	1745	2	N	13					107
						14	9									
09	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	240	1	1890	2	N	17					124
						19	9									
10	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	241	1	1883	2	N	13					137
						14	9									
*11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	251	1	1961	2	N	16					153
						18	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	230	1	1887	2	N	22					132
							24	9									
07	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	251	1	1847	2	N	19					151
							21	9									
08	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	292	1	2447	2	N	17					168
							19	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2474	2	N	17	172	1			13
							19	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	315	1	2464	2	N	22					35
							24	9									
11	2670	X	1706	-0-	-964	-0-	190	1	1487	2	N	26					61
							29	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

06	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	226	1	1862	2	N	21					73
							23	9									
07	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	188	1	1382	2	N	17					90
							19	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	258	1	2168	2	N	19					109
							21	9									
09	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	216	1	1693	2	N	16					125
							18	9									
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	274	1	2139	2	N	28					153
							31	9									
11	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	228	1	1786	2	N	22					175
							24	9									

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

06	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	2	N	-0-	62
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	62
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	62
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	62
*10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	8	70
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	13	83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	626	1	3176	2	N	49					196
							54	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	786	1	3047	2	N	49					245
							54	9									
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	777	1	3513	2	N	36					281
							40	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	858	1	2583	2	N	32	161	1			152
							35	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	950	1	3900	2	N	57					209
							63	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					209

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	31	1	160	2	N	9					234
							10	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	45	1	174	2	N	5					239
							6	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	20					259
							22	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	189	1			70
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	N	7					77
							8	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					77

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	775	1	3932	2	N	32					266
							35	9									
07	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	988	1	3831	2	N	52					318
							57	9									
08	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	902	1	4078	2	N	47	183	1			182
							52	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576	-0-	1122	1	3377	2	N	50					232
							55	9									
10	4898	X	4445	-0-	-453	-0-	862	1	3541	2	N	38					270
							42	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					270

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
06	5100	X	3279	-0-	-1821	-0-	242	1	3001	3	N	33					202
							36	9									
07	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	373	1	4182	3	N	61	4	8			259
							67	9									
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	353	1	4044	3	N	39	176	1			122
							43	9									
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	288	1	4060	3	N	42					164
							46	9									
10	4619	X	2731	-0-	-1888	-0-	186	1	2498	3	N	43	12	8			195
							47	9									
11	4470	X	3731	-0-	-739	-0-	253	1	3450	3	N	25					220
							28	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					241
07	3131	X	162	-0-	-2969	-0-	13	1	146	3	N	3					244
							3	9									
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					244
09	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	151	1	2127	3	N	19	178	1			85
							21	9									
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	327	1	4396	3	N	44					129
							48	9									
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3301	3	N	35					164
							39	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

06	1080	X	468	-0-	-612	-0-	32	1	392	3	N	40					159
							44	9									
07	1116	X	619	-0-	-497	-0-	47	1	522	3	N	45					204
							50	9									
08	775	X	591	-0-	-184	-0-	45	1	512	3	N	31	179	1	4	8	52
							34	9									
09	660	X	572	-0-	-88	-0-	35	1	495	3	N	38					90
							42	9									
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	38	1	508	3	N	35					125
							39	9									
11	600	X	458	-0-	-142	-0-	29	1	399	3	N	27					152
							30	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

06	270	X	192	-0-	-78	-0-	30	1	116	3	N	42	182	1	1	8	74
							46	9									
07	279	X	115	-0-	-164	-0-	21	1	82	3	N	11					85
							12	9									
08	279	X	185	-0-	-94	-0-	31	1	121	3	N	30					115
							33	9									
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	N	69					184
							76	9									
10	217	X	196	-0-	-21	-0-	35	1	121	3	N	36					220
							40	9									
*11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	51	182	1	2	8	87
							56	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1670	1	6382	3	N	81					248
						89	9									
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1829	1	6983	3	N	68	180	1	4	8	132
						75	9									
08	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	1707	1	6636	3	N	75					207
						83	9									
09	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1682	1	5742	3	N	99	178	1	8	8	120
						109	9									
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	1759	1	6154	3	N	91	24	8			187
						100	9									
11	6150 X	4658	-0-	-1492	-0-	1162	1	3457	3	N	35					222
						39	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

06	1470 X	830	-0-	-640	-0-	61	1	758	3	N	10					108
						11	9									
07	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	122	1	1364	3	N	8					116
						9	9									
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	3	N	6					122
						7	9									
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1364	3	N	2					124
						2	9									
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	3	N	13	12	8			125
						14	9									
11	1470 X	1411	-0-	-59	-0-	96	1	1313	3	N	2					127
						2	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	97	1	1201	3	N	12					135
							13	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	N	11					146
							12	9									
08	1674	X	1641	-0-	-33	-0-	131	1	1496	3	N	13					159
							14	9									
09	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	105	1	1486	3	N	3					162
							3	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	120	1	1614	3	N	4					166
							4	9									
11	1800	X	1572	-0-	-228	-0-	107	1	1459	3	N	5					171
							6	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	960	X	902	-0-	-58	-0-	187	1	715	3	N	-0-					-0-
07	992	X	835	-0-	-157	-0-	173	1	662	3	N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	218	1	847	3	N	-0-					-0-
09	960	X	884	-0-	-76	-0-	200	1	684	3	N	-0-					-0-
10	992	X	951	-0-	-41	-0-	211	1	740	3	N	-0-					-0-
*11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	270	1	802	3	N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38					140
							42	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	3	N	44	2	8			182
							48	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	408	1	4670	3	N	30	2	8			210
							33	9									
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	361	1	5094	3	N	40	177	1			73
							44	9									
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	433	1	5815	3	N	59	12	8			120
							65	9									
*11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	397	1	5402	3	N	44					164
							48	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16					58
							18	9									
07	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	239	1	914	3	N	17					75
							19	9									
08	1736	X	1245	-0-	-491	-0-	252	1	978	3	N	14					89
							15	9									
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	275	1	940	3	N	9					98
							10	9									
10	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	258	1	904	3	N	16					114
							18	9									
*11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	332	1	988	3	N	25					139
							28	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11315	-0-	-745	-0-	600 290	1 9	10425	2	N	264	183	1			190
07	12462	X	11409	-0-	-1053	-0-	620 281	1 9	10508	2	N	255	363	1			82
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	600 409	1 9	9957	2	N	372	177	1			277
09	10590	X	9712	-0-	-878	-0-	540 246	1 9	8926	2	N	224	356	1			145
10	10943	X	10762	-0-	-181	-0-	620 282	1 9	9860	2	N	256	179	1			222
11	10590	X	10381	-0-	-209	-0-	600 359	1 9	9422	2	N	326	179	1			369

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

06	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	314 121	1 9	1468	2	N	110	180	1			44
07	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	320 113	1 9	1442	2	N	103					147
08	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	363 100	1 9	1478	2	N	91	176	1			62
09	2040	X	1680	-0-	-360	-0-	303 102	1 9	1275	2	N	93	128	1			27
10	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	352 105	1 9	1466	2	N	95					122
11	1890	X	733	-0-	-1157	-0-	218 44	1 9	471	2	N	40					162

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

06	1110	X	729	-0-	-381	-0-	697	2	32	9	N	29					184
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	725	2	78	9	N	71					255
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	972	2	64	9	N	58	194	1			119
09	1080	X	898	-0-	-182	-0-	828	2	70	9	N	64					183
10	1085	X	935	-0-	-150	-0-	841	2	94	9	N	85	181	1			87
11	990	X	785	-0-	-205	-0-	731	2	54	9	N	49					136

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	2217	2	29	9	N	26	177	1			120
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					120
08	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	1374	2	21	9	N	19					139
09	2280	X	1256	-0-	-1024	-0-	1221	2	35	9	N	32					171
10	2852	X	1291	-0-	-1561	-0-	1240	2	51	9	N	46					217
11	2760	X	1491	-0-	-1269	-0-	1444	2	47	9	N	43	198	1			62

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5833	2	109	9	N	99	194	1			196
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4609	2	77	9	N	70	184	1			82
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8771	2	155	9	N	141					223
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9322	2	164	9	N	149	192	1			180
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9469	2	139	9	N	126					306
*11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10056	2	160	9	N	145	197	1			254

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 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
06	3690	X	2539	-0-	-1151	-0-	2423	2	116	9	N	105					399
07	3813	X	2085	-0-	-1728	-0-	1897	2	188	9	N	171	190	1			380
08	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	3112	2	77	9	N	70	326	1			124
09	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	2892	2	174	9	N	158	169	1			113
10	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	2938	2	127	9	N	115					228
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3170	2	156	9	N	142	197	1			173

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

06	1500	X	833	-0-	-667	-0-	104	1	714	2	N	14					151
							15	9									
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					151
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	151	1			-0-
09	1920	X	20	-0-	-1900	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	527	1	6047	2	N	166	180	1			135
							183	9									
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	543	1	6045	2	N	133	180	1			88
							146	9									
08	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	538	1	5597	2	N	126	166	1			48
							139	9									
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-	549	1	5794	2	N	100					148
							110	9									
10	7440	X	6422	-0-	-1018	-0-	565	1	5526	2	N	301	179	1			270
							331	9									
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					270

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
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	253	1	2897	2	N	9					126
						10	9									
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	N	105	185	1			46
						116	9									
08	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	268	1	2781	2	N	-0-					46
09	3420 X	2676	-0-	-744	-0-	231	1	2445	2	N	-0-					46
10	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	241	1	2355	2	N	-0-					46
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					46

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1948	2	83	9	N	75					160
07	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1791	2	96	9	N	87	182	1			65
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					65
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1890	2	165	9	N	150					215
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	181	1			107
11	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1860	2	86	9	N	78					185

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 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
06	1650 X	1393	-0-	-257	-0-	205	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1705 X	1091	-0-	-614	-0-	200	1	891	2	N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	1380 X	1198	-0-	-182	-0-	170	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	149	1	2139	2	N	-0-			-0-
*11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

06	2700 X	1340	-0-	-1360	-0-	110	1	1230	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	126	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1411	-0-	-209	-0-	86	1	1325	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	401	1	4918	2	N	-0-			-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	404	1	5214	2	N	-0-			-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	621	1	5345	2	N	-0-			-0-
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	621	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	595	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	4521	-0-	-1239	-0-	668	1	3853	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 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

06	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	249	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3050	-0-	-1786	-0-	208	1	2842	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	2536	-0-	-1897	-0-	125	1	2411	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	125	1	3255	2	N	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	256	1	4130	2	N	-0-			-0-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	272	1	4183	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

06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	14	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	14	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	8	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	26	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	29	1	32	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

06	510	N	157	-0-	-353	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-			-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	499	-0-	-2591	-0-	77	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	416	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	436	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1002	-0-	-618	-0-	299	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	539	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	540	1	764	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	2	Y	-0-					7
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					7
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					7
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					7
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					7
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	436	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	465	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	465	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	450	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	420	1	1087	2	N	-0-					-0-
*11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	450	1	1253	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

06	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	202	1	2793	2	N	-0-					54
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	258	1	3814	2	N	-0-					54
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	334	1	4435	2	N	-0-					54
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	207	1	3649	2	N	-0-					54
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	253	1	4869	2	N	-0-					54
11	4620	X	2999	-0-	-1621	-0-	194	1	2798	2	N	6					60
							7	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	X	627	-0-	-33	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
07	682	X	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
08	682	X	183	-0-	-499	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
09	660	X	95	-0-	-565	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	682	X	58	-0-	-624	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	630	X	62	-0-	-568	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1359	-0-	-381	-0-	92	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1151	-0-	-585	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	883	-0-	-822	-0-	62	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	831	-0-	-819	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-					-0-
*11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	13	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	22	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	30	1	40	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	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
06	T. A.		2	-0-	2	61	1	1	1	2	Y	-0-					27
07	T. A.		39	-0-	39	100	11	1	27	2	Y	1					28
							1	9									
08	143	N	43	-0-	-100	-0-	16	1	25	2	Y	2					30
							2	9									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					30
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	15					45
							17	9									

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	306	-0-	-234	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	293	1	634	2	N	31					79
							34	9									
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	290	1	700	2	N	12					91
							13	9									
08	744	X	704	-0-	-40	-0-	265	1	421	2	N	16					107
							18	9									
09	960	X	682	-0-	-278	-0-	231	1	445	2	N	5					112
							6	9									
10	992	X	688	-0-	-304	-0-	297	1	391	2	N	-0-					112
11	960	X	612	-0-	-348	-0-	293	1	319	2	N	-0-					112

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					80
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	-0-					80
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	45	1	317	2	N	-0-					80
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					80
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	61	1	344	2	N	-0-					80
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	2	N	-0-					80

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
06	9420	X	8069	-0-	-1351	-0-	194	1	7871	2	N	4					232
							4	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1098	1	8728	2	N	41					273
							45	9									
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1241	1	8758	2	N	28	177	1			124
							31	9									
09	9360	X	7264	-0-	-2096	-0-	942	1	6308	2	N	13					137
							14	9									
10	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	1298	1	7344	2	N	25					162
							28	9									
11	9720	X	8271	-0-	-1449	-0-	1404	1	6846	2	N	19					181
							21	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	329	-0-	-151	-0-	8	1	321	2	N	-0-					27
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	25	1	197	2	N	-0-					27
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	34	1	240	2	N	-0-					27
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	30	1	200	2	N	-0-					27
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	104	1	586	2	N	-0-					27
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	119	1	579	2	N	-0-					27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	Y	-0-					13
07	8881 X	2632	-0-	-6249	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-					13
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2907	2	Y	-0-					13
09	3120 X	2547	-0-	-573	-0-	78	1	2469	2	Y	-0-					13
10	3224 X	2000	-0-	-1224	-0-	2000	2			Y	-0-					13
11	3030 X	739	-0-	-2291	-0-	739	2			Y	-0-					13

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
06	DLQ G-10	602	-0-	602	1215	102	1	443	2	Y	52					138
						57	9									
07	DLQ G-10	431	-0-	431	1646	80	1	304	2	Y	43					181
						47	9									
08	2215 R	569	-0-	-1646	-0-	84	1	431	2	Y	49	154	1			76
						54	9									
09	600 #	546	-0-	-54	-0-	88	1	400	2	Y	53					129
						58	9									
10	620 #	548	-0-	-72	-0-	96	1	387	2	Y	59					188
						65	9									
11	570 #	513	-0-	-57	-0-	102	1	354	2	Y	52	16	1			224
						57	9									

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

06	5490	1131	-0-	-4359	-0-	1088	2	43	9	N	39	186	1		21
07	5673	1409	-0-	-4264	-0-	1391	2	18	9	N	16				37
08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15				52
09	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13				65
10	1395 #	699	-0-	-696	-0-	677	2	22	9	N	20	14	1		71
11	1380 #	698	-0-	-682	-0-	690	2	8	9	N	7				78

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

06	0 W	3520	-0-	3520	72924	3498	2	22	9	N	20	168	1		20
07	0 W	2264	-0-	2264	75188	2238	2	26	9	N	24				44
08	0 W	1843	-0-	1843	77031	1814	2	29	9	N	26				70
09	3696	1500	-0-	-2196	74835	1489	2	11	9	N	10				80
10	16368	1570	-0-	-14798	60037	1530	2	40	9	N	36				116
*11	15840	475	-0-	-15365	44672	475	2			N	-0-				116

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-728				Y	45	47	1		20
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-728				Y	33				53
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-728				Y	18	39	1		32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -728									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	24	31	1		25
10	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	128	3	30 9	Y	27	32	1		20
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	23				43

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

06	480 #	12	-0-	-468 B	-468	12	3		Y	-0-				138
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-964				Y	-0-				138
08	496 #	26	-0-	-470 B	-1434	1	3	25 9	Y	23	135	1		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1434														
09	12 #	12	-0-	-0- B	-1434	1	3	11 9	Y	10				36
10	12 #	43	-0-	31 B	-1403	19	3	24 9	Y	22				58
11	30 #	136	-0-	106 B	-1297	136	3		Y	-0-				58

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880 #	6167	-0-	287 B	-5036	28	1	5616	2	N	475	354	1			254
						523	9									
07	6076 #	5941	-0-	-135 B	-5171	5462	2	479	9	N	435	516	1			173
08	6076 #	5046	-0-	-1030 B	-6201	4622	2	424	9	N	385	357	1			201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3183	CANCELLED UNDERAGE ->		-3018									
09	5880 #	5135	-0-	-745 B	-3928	26	1	4622	2	N	443	352	1			292
						487	9									
10	6076 #	6214	-0-	138 B	-3790	12	1	5727	2	N	432	537	1			187
						475	9									
11	5880 #	5929	-0-	49 B	-3741	43	1	5460	2	N	387	346	1			228
						426	9									

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

06	270 #	105	-0-	-165 B	-1879	2	1	103	2	N	-0-					30
07	217 #	96	-0-	-121 B	-2000	1	1	95	2	N	-0-					30
08	124 #	99	-0-	-25 B	-2025	1	1	98	2	N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1473	CANCELLED UNDERAGE ->		-552									
09	120 #	99	-0-	-21 B	-1494	1	1	98	2	N	-0-					30
10	124 #	176	-0-	52 B	-1442	30	1	146	2	N	-0-					30
11	120 #	78	-0-	-42 B	-1484	1	1	77	2	N	-0-					30

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

06	2370 #	2133	-0-	-237 B	-4891	2132	3	1	9	N	1					354
07	2449 #	1888	-0-	-561 B	-5452	1835	3	53	9	N	48					402
08	2449 #	1608	-0-	-841 B	-6293	1569	3	39	9	N	35					437
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3740	CANCELLED UNDERAGE ->		-2553									
09	2250 #	1304	-0-	-946 B	-4686	1303	3	1	9	N	1	174	1			264
10	2201 #	1055	-0-	-1146 B	-5832	1026	3	29	9	N	26					290
11	2130 #	1681	-0-	-449 B	-6281	1634	3	47	9	N	43					333

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

06	6510 #	5810	-0-	-700 B	-5335	5653	2	157	9	N	143					218
07	6479 #	6407	-0-	-72 B	-5407	6228	2	179	9	N	163	176	1			205
08	5890 #	5568	-0-	-322 B	-5729	5419	2	149	9	N	135	174	1			166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4970	CANCELLED UNDERAGE ->		-759									
09	5820 #	5576	-0-	-244 B	-5214	5419	2	157	9	N	143	171	1			138
10	6417 #	6295	-0-	-122 B	-5336	6137	2	158	9	N	144	180	1			102
11	6210 #	6423	-0-	213 B	-5123	6227	2	196	9	N	178	180	1			100

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

06	T. A.	2434	-0-	2434 B	-12188	2122	2	312	9	N	284	350	1	2	8	117
07	T. A.	2651	-0-	2651 B	-9537	2335	2	316	9	N	287	168	1			236
08	T. A.	2791	-0-	2791 B	-6746	2503	2	288	9	N	262	349	1			149
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-641	CANCELLED UNDERAGE ->		-6105									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-641					N	72	173	1			48
10	2666 #	3126	-0-	460 B	-181	2640	2	486	9	N	442	348	1			142
*11	2882 R	3063	-0-	181 B	-0-	2577	2	486	9	N	442	521	1			63

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 #	209	-0-	-61 B	-222	209	2			N	-0-					80
07	248 #	190	-0-	-58 B	-280	190	2			N	-0-					80
08	217 #	233	-0-	16 B	-264	233	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-264												
09	240 #	233	-0-	-7 B	-271	233	2			N	-0-					80
10	248 #	247	-0-	-1 B	-272	247	2			N	-0-					80
11	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-482					N	NO RPT					80

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 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

06	14B2 EXT	88329	-0-	88329	243977	3924	1	79092	2	N	4830	4465	1			880
						5313	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

06	11880 X	10899	-0-	-981	-0-	316	1	10175	3	N	371	371	0			-0-
						408	9									
07	12059 X	7957	-0-	-4102	-0-	189	1	7563	3	N	186	186	0			-0-
						205	9									
08	12059 X	11162	-0-	-897	-0-	189	1	10571	3	N	365	364	0	1	8	-0-
						402	9									
09	11610 X	9035	-0-	-2575	-0-	8831	3	204	9	N	185	182	0	3	8	-0-
10	11253 X	1424	-0-	-9829	-0-	1231	3	193	9	N	175	175	0			-0-
11	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 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
06	32310 #	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	345	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	DLQ G-10	588	-0-	588	943	582	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	1065	114	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1065					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 9873 PERF. 9832 - 9866

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1569 2	42 9	N	38	38 1		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-			-0-

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
06	2220 X	2014	-0-	-206 B	-0-	1961 2	53 9	N	48	48 1		-0-
07	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2301	-0-	-55 B	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
09	2280 X	2079	-0-	-201 B	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
10	2294 X	2291	-0-	-3 B	-0-	2267 2	24 9	N	22	22 1		-0-
11	2220 X	2001	-0-	-219 B	-0-	2001 2		N	-0-			-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 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
06	5220 X	3577	-0-	-1643 B	-0-	3487 2	90 9	N	82	85 1		13
07	5394 X	3669	-0-	-1725 B	-0-	3669 2		N	-0-			13
08	5394 X	3604	-0-	-1790 B	-0-	3604 2		N	-0-			13
09	3780 X	3463	-0-	-317 B	-0-	3463 2		N	-0-			13
10	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460 2		N	-0-			13
11	3570 X	3016	-0-	-554 B	-0-	3016 2		N	-0-			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	17	1	326	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 #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 X	1947	-0-	-393 B	-0-	134	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2201 X	2164	-0-	-37 B	-0-	138	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	1886 X	1886	-0-	-0- B	-0-	126	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	2220 X	1824	-0-	-396 B	-0-	125	1	1699	3	N	-0-					-0-
10	2294 X	2150	-0-	-144 B	-0-	214	1	1936	3	N	-0-					-0-
11	2100 X	2026	-0-	-74 B	-0-	195	1	1831	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

06	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	402	1	7522	3	N	-0-					-0-
07	9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-	485	1	9316	3	N	-0-					-0-
08	10034 X	10034	-0-	-0- B	-0-	406	1	9628	3	N	-0-					-0-
09	22504 X	22504	-0-	-0- B	-0-	1015	1	21489	3	N	-0-					-0-
10	26132 X	26132	-0-	-0- B	-0-	1207	1	24925	3	N	-0-					-0-
*11	22426 X	22426	-0-	-0- B	-0-	1122	1	21304	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

06	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	616	1	8317	3	N	-0-					-0-
07	9298 X	9298	-0-	-0- B	-0-	593	1	8705	3	N	-0-					-0-
08	8773 X	8773	-0-	-0- B	-0-	586	1	8187	3	N	-0-					-0-
09	8940 X	8320	-0-	-620 B	-0-	570	1	7750	3	N	-0-					-0-
10	9300 X	8742	-0-	-558 B	-0-	870	1	7872	3	N	-0-					-0-
11	9000 X	8481	-0-	-519 B	-0-	815	1	7666	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

06	3900 X	3148	-0-	-752 B	-0-	260	1	2888	3	N	-0-					-0-
07	3751 X	2988	-0-	-763 B	-0-	315	1	2673	3	N	-0-					-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	319	1	2628	3	N	-0-					-0-
09	3630 X	3043	-0-	-587 B	-0-	126	1	2917	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	3501	-0-	-250 B	-0-	14	1	3487	3	N	-0-					-0-
*11	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	17	1	4190	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

06	5215 X	5215	-0-	-0- B	-0-	431	1	4784	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	5235	-0-	-128 B	-0-	552	1	4683	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	560	1	4617	3	N	-0-					-0-
09	5490 X	4821	-0-	-669 B	-0-	200	1	4621	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	5071	-0-	-602 B	-0-	20	1	5051	3	N	-0-					-0-
11	5220 X	5028	-0-	-192 B	-0-	21	1	5007	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

06	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	5192	-0-	5192 B	5192	21	1	5171	3	N	-0-					-0-
11	T. A.	3274	-0-	3274 B	8466	14	1	3260	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

06	6540 X	5484	-0-	-1056 B	-0-	378	1	5106	3	N	-0-					-0-
07	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	445	1	6532	3	N	-0-					-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	376	1	5255	3	N	-0-					-0-
09	6420 X	5127	-0-	-1293 B	-0-	351	1	4776	3	N	-0-					-0-
10	6975 X	4740	-0-	-2235 B	-0-	472	1	4268	3	N	-0-					-0-
11	6750 X	5140	-0-	-1610 B	-0-	494	1	4646	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	149	-0-	149 B	822	10	1	139	3	N	-0-			-0-
07	993 X	171	-0-	-822 B	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
08	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	27	1	252	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

06	4410 X	4089	-0-	-321 B	-0-	282	1	3807	3	N	-0-			-0-
07	4557 X	4134	-0-	-423 B	-0-	264	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	281	1	3923	3	N	-0-			-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	302	1	4112	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4071	-0-	-145 B	-0-	405	1	3666	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3880	-0-	-200 B	-0-	373	1	3507	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

06	11130 X	5041	-0-	-6089 B	-0-	348	1	4693	3	N	-0-			-0-
07	10518 X	10518	-0-	-0- B	-0-	670	1	9848	3	N	-0-			-0-
08	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	343	1	4794	3	N	-0-			-0-
09	10499 X	10499	-0-	-0- B	-0-	719	1	9780	3	N	-0-			-0-
10	10509 X	7786	-0-	-2723 B	-0-	775	1	7011	3	N	-0-			-0-
*11	11904 X	11904	-0-	-0- B	-0-	1144	1	10760	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

06	6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174	1	5784	3	N	-0-			-0-
07	7905 X	6205	-0-	-1700 B	-0-	184	1	6021	3	N	-0-			-0-
08	7595 X	7595	-0-	-0- B	-0-	210	1	7385	3	N	-0-			-0-
09	7650 X	7028	-0-	-622 B	-0-	225	1	6803	3	N	-0-			-0-
10	6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	207	1	6499	3	N	-0-			-0-
11	7350 X	5566	-0-	-1784 B	-0-	174	1	5392	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

06	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	696	1	9393	3	N	-0-			-0-
07	9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	579	1	8500	3	N	-0-			-0-
08	8107 X	8107	-0-	-0- B	-0-	542	1	7565	3	N	-0-			-0-
09	6989 X	6989	-0-	-0- B	-0-	479	1	6510	3	N	-0-			-0-
10	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	519	1	4694	3	N	-0-			-0-
*11	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	396	1	3728	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	53	1	712	3	N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	52	1	760	3	N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	54	1	753	3	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	59	1	803	3	N	-0-			-0-
10	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	75	1	682	3	N	-0-			-0-
11	780 N	619	-0-	-161 B	-0-	59	1	560	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
07	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
08	527 N	347	-0-	-180 B	-0-	23	1	324	3	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	25	1	344	3	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	64	1	580	3	N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	42	1	396	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 #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	486	1	9104	3	N	-0-					-0-
07	9880 X	9880	-0-	-0- B	-0-	489	1	9391	3	N	-0-					-0-
08	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	392	1	9296	3	N	-0-					-0-
09	9600 X	9251	-0-	-349 B	-0-	417	1	8834	3	N	-0-					-0-
10	9920 X	9049	-0-	-871 B	-0-	418	1	8631	3	N	-0-					-0-
11	9600 X	8640	-0-	-960 B	-0-	432	1	8208	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

06	5220 X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277	1	3819	3	N	-0-					-0-
07	5394 X	3492	-0-	-1902 B	-0-	244	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	263	1	3533	3	N	-0-					-0-
09	5610 X	3967	-0-	-1643 B	-0-	299	1	3668	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	4561	-0-	-647 B	-0-	328	1	4233	3	N	-0-					-0-
*11	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	368	1	4872	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

06	7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	495	1	6823	3	N	-0-					-0-
07	6417 X	4789	-0-	-1628 B	-0-	334	1	4455	3	N	-0-					-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	271	1	3632	3	N	-0-					-0-
09	7320 X	2366	-0-	-4954 B	-0-	178	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	7564 X	6457	-0-	-1107 B	-0-	464	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	7320 X	2780	-0-	-4540 B	-0-	195	1	2585	3	N	-0-					-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

06	9060 X	6413	-0-	-2647 B	-0-	442	1	5971	3	N	-0-					-0-
07	9362 X	8259	-0-	-1103 B	-0-	526	1	7733	3	N	-0-					-0-
08	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	470	1	6558	3	N	-0-					-0-
09	8250 X	5076	-0-	-3174 B	-0-	348	1	4728	3	N	-0-					-0-
10	8246 X	4775	-0-	-3471 B	-0-	475	1	4300	3	N	-0-					-0-
11	7980 X	4568	-0-	-3412 B	-0-	439	1	4129	3	N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	4	1	124	3	N	-0-					-0-
07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	24	1	773	3	N	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	26	1	926	3	N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	24	1	734	3	N	-0-					-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-
*11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	19	1	602	3	N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

06	5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	488	1	4564	3	N	-0-					-0-
07	5425 X	5147	-0-	-278 B	-0-	534	1	4613	3	N	-0-					-0-
08	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	510	1	4880	3	N	-0-					-0-
09	5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	561	1	4569	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	5189	-0-	-19 B	-0-	594	1	4595	3	N	-0-					-0-
11	5220 X	4898	-0-	-322 B	-0-	550	1	4348	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920 X	4823	-0-	-97 B	-0-	466	1	4357	3	N	-0-					-0-
07	5177 X	4985	-0-	-192 B	-0-	517	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	476	1	4554	3	N	-0-					-0-
09	5040 X	4941	-0-	-99 B	-0-	540	1	4401	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	4964	-0-	-244 B	-0-	568	1	4396	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	4798	-0-	-62 B	-0-	539	1	4259	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

06	9060 X	8101	-0-	-959 B	-0-	174	1	7927	3	N	-0-					-0-
07	9362 X	8130	-0-	-1232 B	-0-	176	1	7954	3	N	-0-					-0-
08	8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	174	1	8048	3	N	-0-					-0-
09	8100 X	7916	-0-	-184 B	-0-	104	1	7812	3	N	-0-					-0-
10	8370 X	7982	-0-	-388 B	-0-	32	1	7950	3	N	-0-					-0-
11	8100 X	8049	-0-	-51 B	-0-	33	1	8016	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

06	4080 X	3560	-0-	-520 B	-0-	246	1	3314	3	N	-0-					-0-
07	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	256	1	3766	3	N	-0-					-0-
08	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	286	1	3997	3	N	-0-					-0-
09	3810 X	3651	-0-	-159 B	-0-	250	1	3401	3	N	-0-					-0-
10	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	431	1	3896	3	N	-0-					-0-
*11	4172 X	4172	-0-	-0- B	-0-	401	1	3771	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

06	32114 X	32114	-0-	-0- B	-0-	2215	1	29899	3	N	-0-					-0-
07	30044 X	30044	-0-	-0- B	-0-	1915	1	28129	3	N	-0-					-0-
08	32611 X	32611	-0-	-0- B	-0-	2179	1	30432	3	N	-0-					-0-
09	24578 X	24578	-0-	-0- B	-0-	1683	1	22895	3	N	-0-					-0-
10	33170 X	26846	-0-	-6324 B	-0-	2672	1	24174	3	N	-0-					-0-
11	32100 X	24858	-0-	-7242 B	-0-	2389	1	22469	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

06	5040 X	4557	-0-	-483 B	-0-	98	1	4459	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	3556	-0-	-1652 B	-0-	77	1	3479	3	N	-0-					-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-	86	1	3967	3	N	-0-					-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	55	1	4108	3	N	-0-					-0-
10	5859 X	3074	-0-	-2785 B	-0-	12	1	3062	3	N	-0-					-0-
11	4560 X	3055	-0-	-1505 B	-0-	13	1	3042	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

06	13980 X	12534	-0-	-1446 B	-0-	636	1	11898	3	N	-0-					-0-
07	14446 X	12438	-0-	-2008 B	-0-	616	1	11822	3	N	-0-					-0-
08	10826 X	10826	-0-	-0- B	-0-	438	1	10388	3	N	-0-					-0-
09	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	165	1	3502	3	N	-0-					-0-
10	12958 X	3788	-0-	-9170 B	-0-	175	1	3613	3	N	-0-					-0-
11	12540 X	9232	-0-	-3308 B	-0-	462	1	8770	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

06	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	415	1	5608	3	N	-0-					-0-
07	6231 X	5676	-0-	-555 B	-0-	362	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	394	1	5501	3	N	-0-					-0-
09	5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	380	1	5166	3	N	-0-					-0-
10	6231 X	5657	-0-	-574 B	-0-	563	1	5094	3	N	-0-					-0-
11	6030 X	5562	-0-	-468 B	-0-	534	1	5028	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 #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	9981	-0-	-1029 B	-0-	292	1	9689	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	11013	-0-	-178 B	-0-	327	1	10686	3	N	-0-					-0-
08	10739	X	10739	-0-	-0- B	-0-	297	1	10442	3	N	-0-					-0-
09	10811	X	10811	-0-	-0- B	-0-	346	1	10465	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10757	-0-	-248 B	-0-	331	1	10426	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9082	-0-	-1568 B	-0-	284	1	8798	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	107	1	999	3	N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	71	1	610	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	752	-0-	-488 B	-0-	71	1	681	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	629	-0-	-481 B	-0-	69	1	560	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	79	1	608	3	N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	76	1	601	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

06	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	564	1	5274	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4735	-0-	-473 B	-0-	491	1	4244	3	N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	399	1	3816	3	N	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0- B	-0-	471	1	3839	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	3856	-0-	-6622 B	-0-	441	1	3415	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	3725	-0-	-2125 B	-0-	418	1	3307	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

06	11010	X	7921	-0-	-3089 B	-0-	535	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	836	1	11138	3	N	-0-					-0-
08	10821	X	10821	-0-	-0- B	-0-	750	1	10071	3	N	-0-					-0-
09	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	774	1	9492	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	10324	-0-	-805 B	-0-	742	1	9582	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9910	-0-	-860 B	-0-	696	1	9214	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

06	6930	X	6336	-0-	-594 B	-0-	428	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	6536	-0-	-625 B	-0-	456	1	6080	3	N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	465	1	6239	3	N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0- B	-0-	472	1	5783	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6407	-0-	-196 B	-0-	461	1	5946	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	6476	-0-	-4 B	-0-	455	1	6021	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

06	1980	X	1851	-0-	-129 B	-0-	179	1	1672	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1853	-0-	-162 B	-0-	192	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0- B	-0-	179	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	201	1	1635	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1853	-0-	-224 B	-0-	212	1	1641	3	N	-0-					-0-
*11	2204	X	2204	-0-	-0- B	-0-	247	1	1957	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

06	4380	X	3612	-0-	-768 B	-0-	349	1	3263	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3763	-0-	-763 B	-0-	390	1	3373	3	N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	397	1	3804	3	N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	499	1	4065	3	N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0- B	-0-	571	1	4422	3	N	-0-					-0-
*11	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	515	1	4070	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 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
06	3990	X	3861	-0-	-129 B	-0-	373	1	3488	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3918	-0-	-205 B	-0-	406	1	3512	3	N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	382	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	422	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3808	-0-	-222 B	-0-	436	1	3372	3	N	-0-					-0-
*11	3966	X	3966	-0-	-0- B	-0-	445	1	3521	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

06	7260	X	5743	-0-	-1517 B	-0-	388	1	5355	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	5986	-0-	-1516 B	-0-	418	1	5568	3	N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0- B	-0-	462	1	6199	3	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0- B	-0-	486	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	5551	-0-	-1982 B	-0-	399	1	5152	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6160	-0-	-290 B	-0-	433	1	5727	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

06	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	133	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1979	-0-	-129 B	-0-	120	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12 B	-0-	120	1	1697	3	N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	180	1	2326	3	N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	112	1	2024	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	120	1	1609	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

06	12330	X	10870	-0-	-1460 B	-0-	551	1	10319	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	2623	-0-	-10118 B	-0-	130	1	2493	3	N	-0-					-0-
08	17741	X	17741	-0-	-0- B	-0-	718	1	17023	3	N	-0-					-0-
09	12155	X	12155	-0-	-0- B	-0-	548	1	11607	3	N	-0-					-0-
10	13073	X	13073	-0-	-0- B	-0-	604	1	12469	3	N	-0-					-0-
11	17160	X	5241	-0-	-11919 B	-0-	262	1	4979	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

06	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

06	1153	X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1153	X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1153	X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1153	X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1153	X	9	-0-	-1144 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0	J	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	7511	-0-	-1249 B	-0-	508	1	7003	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	6900	-0-	-2152 B	-0-	482	1	6418	3	N	-0-					-0-
08	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	675	1	9063	3	N	-0-					-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	644	1	7895	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7193	-0-	-1921 B	-0-	517	1	6676	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	7203	-0-	-2217 B	-0-	506	1	6697	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

06	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	322	1	4382	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3790	-0-	-85 B	-0-	307	1	3483	3	N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	302	1	3131	3	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	270	1	2552	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	2928	-0-	-1939 B	-0-	302	1	2626	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	2786	-0-	-1924 B	-0-	299	1	2487	3	N	-0-					-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

06	1710	N	1427	-0-	-283 B	-0-	96	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	102	1	1355	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149 B	-0-	99	1	1333	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48 B	-0-	105	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2 B	-0-	105	1	1350	3	N	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

06	3630	X	3518	-0-	-112 B	-0-	238	1	3280	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3613	-0-	-138 B	-0-	252	1	3361	3	N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	246	1	3306	3	N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	270	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	272	1	3507	3	N	-0-					-0-
*11	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	265	1	3501	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

06	7023	X	7023	-0-	-0- B	-0-	205	1	6818	3	N	-0-					-0-
07	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	211	1	6898	3	N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0- B	-0-	207	1	7280	3	N	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0- B	-0-	220	1	6642	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	6451	-0-	-1206 B	-0-	199	1	6252	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6200	-0-	-1060 B	-0-	194	1	6006	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

06	12090	X	10921	-0-	-1169 B	-0-	319	1	10602	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	12441	-0-	-52 B	-0-	369	1	12072	3	N	-0-					-0-
08	12695	X	12695	-0-	-0- B	-0-	351	1	12344	3	N	-0-					-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0- B	-0-	427	1	12902	3	N	-0-					-0-
10	16394	X	16394	-0-	-0- B	-0-	505	1	15889	3	N	-0-					-0-
*11	15205	X	15205	-0-	-0- B	-0-	475	1	14730	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 #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
08	5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5373 X	5373	-0-	-0- B	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	5149	-0-	-338 B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
11	5310 X	4916	-0-	-394 B	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

06	780 N	686	-0-	-94 B	-0-	98	1	588	3	N	-0-					-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	109	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	123	1	631	3	N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	136	1	668	3	N	-0-					-0-
10	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	94	1	640	3	N	-0-					-0-
11	720 N	542	-0-	-178 B	-0-	100	1	442	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	116	1	697	3	N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	122	1	793	3	N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	131	1	674	3	N	-0-					-0-
09	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	125	1	615	3	N	-0-					-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	184	1	1256	3	N	-0-					-0-
*11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	145	1	639	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

06	1770 X	1252	-0-	-518 B	-0-	85	1	1167	3	N	-0-					-0-
07	1829 X	1023	-0-	-806 B	-0-	71	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0- B	-0-	89	1	1198	3	N	-0-					-0-
09	861 X	861	-0-	-0- B	-0-	65	1	796	3	N	-0-					-0-
10	1395 X	1150	-0-	-245 B	-0-	83	1	1067	3	N	-0-					-0-
11	1260 X	952	-0-	-308 B	-0-	67	1	885	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

06	7260 X	4220	-0-	-3040 B	-0-	289	1	3931	3	N	-0-					-0-
07	7502 X	3969	-0-	-3533 B	-0-	321	1	3648	3	N	-0-					-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	312	1	3238	3	N	-0-					-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	309	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	5363 X	2993	-0-	-2370 B	-0-	309	1	2684	3	N	-0-					-0-
11	4230 X	2854	-0-	-1376 B	-0-	306	1	2548	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

06	780 X	756	-0-	-24 B	-0-	45	1	711	3	N	-0-					-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	176	1	2730	3	N	-0-					-0-
08	1520 X	1520	-0-	-0- B	-0-	100	1	1420	3	N	-0-					-0-
09	1034 X	1034	-0-	-0- B	-0-	74	1	960	3	N	-0-					-0-
10	2914 X	693	-0-	-2221 B	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
11	2820 X	448	-0-	-2372 B	-0-	31	1	417	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

06	660 X	132	-0-	-528 B	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
07	310 X	148	-0-	-162 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	335	1	4322	3	N	-0-					-0-
*11	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	237	1	3133	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010 X	8005	-0-	-5 B	-0-	541	1	7464	3	N	-0-					-0-
07	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	525	1	6993	3	N	-0-					-0-
08	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	519	1	6968	3	N	-0-					-0-
09	6063 X	6063	-0-	-0- B	-0-	457	1	5606	3	N	-0-					-0-
10	8954 X	8954	-0-	-0- B	-0-	644	1	8310	3	N	-0-					-0-
11	8010 X	6403	-0-	-1607 B	-0-	450	1	5953	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

06	7800 X	6503	-0-	-1297 B	-0-	388	1	6115	3	N	-0-					-0-
07	7316 X	6732	-0-	-584 B	-0-	407	1	6325	3	N	-0-					-0-
08	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	428	1	6066	3	N	-0-					-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	346	1	4480	3	N	-0-					-0-
10	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	371	1	6703	3	N	-0-					-0-
11	6510 X	5483	-0-	-1027 B	-0-	381	1	5102	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

06	T. A.	56	-0-	56 B	18454	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	18454					N	-0-					-0-
08	18454 X	-0-	-0-	-18454 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

06	6450 X	4197	-0-	-2253 B	-0-	347	1	3850	3	N	-0-					-0-
07	6665 X	2338	-0-	-4327 B	-0-	246	1	2092	3	N	-0-					-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	224	1	1847	3	N	-0-					-0-
09	1635 X	1635	-0-	-0- B	-0-	68	1	1567	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	1606	-0-	-2765 B	-0-	6	1	1600	3	N	-0-					-0-
11	4200 X	1622	-0-	-2578 B	-0-	7	1	1615	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

06	6090 X	5691	-0-	-399 B	-0-	385	1	5306	3	N	-0-					-0-
07	6293 X	5556	-0-	-737 B	-0-	388	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	362	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	397	1	4869	3	N	-0-					-0-
10	6355 X	5312	-0-	-1043 B	-0-	382	1	4930	3	N	-0-					-0-
11	5700 X	5010	-0-	-690 B	-0-	352	1	4658	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

06	930 N	405	-0-	-525 B	-0-	39	1	366	3	N	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	92	1	791	3	N	-0-					-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	95	1	777	3	N	-0-					-0-
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	109	1	843	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	886	-0-	-284 B	-0-	99	1	787	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

06	8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	248	1	8236	3	N	-0-					-0-
07	7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	208	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7852 X	7852	-0-	-0- B	-0-	217	1	7635	3	N	-0-					-0-
09	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	230	1	6948	3	N	-0-					-0-
10	11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	344	1	10831	3	N	-0-					-0-
*11	9755 X	9755	-0-	-0- B	-0-	305	1	9450	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31320 X	28202	-0-	-3118 B	-0-	607	1	27595	3	N	-0-					-0-
07	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	763	1	34453	3	N	-0-					-0-
08	31096 X	31096	-0-	-0- B	-0-	657	1	30439	3	N	-0-					-0-
09	31381 X	31381	-0-	-0- B	-0-	414	1	30967	3	N	-0-					-0-
10	35216 X	33863	-0-	-1353 B	-0-	134	1	33729	3	N	-0-					-0-
11	34080 X	32889	-0-	-1191 B	-0-	136	1	32753	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

06	4290 X	3812	-0-	-478 B	-0-	263	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4433 X	3956	-0-	-477 B	-0-	252	1	3704	3	N	-0-					-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	248	1	3464	3	N	-0-					-0-
09	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	346	1	4705	3	N	-0-					-0-
10	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	496	1	4487	3	N	-0-					-0-
*11	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	451	1	4245	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

06	3510 X	3283	-0-	-227 B	-0-	96	1	3187	3	N	-0-					-0-
07	3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	101	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	92	1	3246	3	N	-0-					-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	98	1	2973	3	N	-0-					-0-
10	3410 X	3032	-0-	-378 B	-0-	93	1	2939	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	2996	-0-	-304 B	-0-	94	1	2902	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

06	4892 X	4892	-0-	-0- B	-0-	331	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	5484 X	5484	-0-	-0- B	-0-	383	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	369	1	4957	3	N	-0-					-0-
09	5174 X	5174	-0-	-0- B	-0-	390	1	4784	3	N	-0-					-0-
10	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	372	1	4801	3	N	-0-					-0-
*11	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	329	1	4348	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

06	12090 X	10733	-0-	-1357 B	-0-	544	1	10189	3	N	-0-					-0-
07	13206 X	11326	-0-	-1880 B	-0-	561	1	10765	3	N	-0-					-0-
08	11497 X	11497	-0-	-0- B	-0-	465	1	11032	3	N	-0-					-0-
09	9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	444	1	9406	3	N	-0-					-0-
10	12276 X	11810	-0-	-466 B	-0-	546	1	11264	3	N	-0-					-0-
11	11130 X	9760	-0-	-1370 B	-0-	488	1	9272	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

06	4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237	1	3266	3	N	-0-					-0-
07	4247 X	3665	-0-	-582 B	-0-	256	1	3409	3	N	-0-					-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	248	1	3334	3	N	-0-					-0-
09	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	248	1	3037	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	3334	-0-	-386 B	-0-	240	1	3094	3	N	-0-					-0-
*11	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	257	1	3399	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337	1	4656	3	N	-0-					-0-
07	5425 X	5038	-0-	-387 B	-0-	352	1	4686	3	N	-0-					-0-
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	340	1	4563	3	N	-0-					-0-
09	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	412	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	4980 X	4436	-0-	-544 B	-0-	312	1	4124	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

06	9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	9300 X	8540	-0-	-760 B	-0-	253	1	8287	3	N	-0-					-0-
08	8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	238	1	8362	3	N	-0-					-0-
09	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	276	1	8330	3	N	-0-					-0-
10	8773 X	8269	-0-	-504 B	-0-	255	1	8014	3	N	-0-					-0-
11	8310 X	6011	-0-	-2299 B	-0-	188	1	5823	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

06	16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350	1	15900	3	N	-0-					-0-
07	16182 X	16008	-0-	-174 B	-0-	347	1	15661	3	N	-0-					-0-
08	17312 X	17312	-0-	-0- B	-0-	366	1	16946	3	N	-0-					-0-
09	15949 X	15949	-0-	-0- B	-0-	210	1	15739	3	N	-0-					-0-
10	16802 X	15968	-0-	-834 B	-0-	63	1	15905	3	N	-0-					-0-
11	16740 X	15249	-0-	-1491 B	-0-	63	1	15186	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

06	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	365	1	13566	3	N	-0-					-0-
07	14332 X	14332	-0-	-0- B	-0-	380	1	13952	3	N	-0-					-0-
08	14086 X	14086	-0-	-0- B	-0-	347	1	13739	3	N	-0-					-0-
09	10050 X	10050	-0-	-0- B	-0-	289	1	9761	3	N	-0-					-0-
10	14384 X	9054	-0-	-5330 B	-0-	243	1	8811	3	N	-0-					-0-
11	13920 X	9624	-0-	-4296 B	-0-	261	1	9363	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-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

06	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	324	1	4400	3	N	-0-					-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0- B	-0-	266	1	3022	3	N	-0-					-0-
08	2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	251	1	2606	3	N	-0-					-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	255	1	2411	3	N	-0-					-0-
10	9393 X	2723	-0-	-6670 B	-0-	281	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	4710 X	2618	-0-	-2092 B	-0-	281	1	2337	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	4014	-0-	4014 B	31071	388	1	3626	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	3834	-0-	3834 B	34905	397	1	3437	3	N	-0-			-0-
08	37748 X	2843	-0-	-34905 B	-0-	269	1	2574	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-			-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020 B	-0-					N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

06	2490 X	1585	-0-	-905 B	-0-	226	1	1359	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	1545	-0-	-687 B	-0-	206	1	1339	3	N	-0-			-0-
08	1380 X	1380	-0-	-0- B	-0-	225	1	1155	3	N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	198	1	974	3	N	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	210	1	1439	3	N	-0-			-0-
*11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	294	1	1300	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

06	15810 X	12832	-0-	-2978 B	-0-	237	1	12595	3	N	-0-			-0-
07	16337 X	11771	-0-	-4566 B	-0-	218	1	11553	3	N	-0-			-0-
08	12857 X	12857	-0-	-0- B	-0-	233	1	12624	3	N	-0-			-0-
09	12244 X	12244	-0-	-0- B	-0-	121	1	12123	3	N	-0-			-0-
10	13268 X	11740	-0-	-1528 B	-0-	11740	3			N	-0-			-0-
11	12840 X	8859	-0-	-3981 B	-0-	8859	3			N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

06	23940 X	21599	-0-	-2341 B	-0-	632	1	20967	3	N	-0-			-0-
07	24738 X	20364	-0-	-4374 B	-0-	604	1	19760	3	N	-0-			-0-
08	24437 X	24437	-0-	-0- B	-0-	675	1	23762	3	N	-0-			-0-
09	14451 X	14451	-0-	-0- B	-0-	463	1	13988	3	N	-0-			-0-
10	22320 X	18768	-0-	-3552 B	-0-	578	1	18190	3	N	-0-			-0-
11	23640 X	20868	-0-	-2772 B	-0-	652	1	20216	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

06	21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133	3			N	-0-			-0-
07	21514 X	19037	-0-	-2477 B	-0-	19037	3			N	-0-			-0-
08	19826 X	19826	-0-	-0- B	-0-	19826	3			N	-0-			-0-
09	20773 X	20773	-0-	-0- B	-0-	20773	3			N	-0-			-0-
10	32594 X	32594	-0-	-0- B	-0-	32594	3			N	-0-			-0-
*11	26575 X	26575	-0-	-0- B	-0-	26575	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 #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620 N	497	-0-	-1123 B	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	489	-0-	-1185 B	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	41	1	972	3	N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
11	990 N	358	-0-	-632 B	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

06	15750 X	7047	-0-	-8703 B	-0-	357	1	6690	3	N	-0-					-0-
07	16275 X	15396	-0-	-879 B	-0-	762	1	14634	3	N	-0-					-0-
08	21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	851	1	20174	3	N	-0-					-0-
09	15090 X	15090	-0-	-0- B	-0-	681	1	14409	3	N	-0-					-0-
10	15407 X	6246	-0-	-9161 B	-0-	289	1	5957	3	N	-0-					-0-
11	20340 X	6416	-0-	-13924 B	-0-	321	1	6095	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

06	2820 X	1358	-0-	-1462 B	-0-	29	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	1299	-0-	-1615 B	-0-	28	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	28	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	18	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1674 X	480	-0-	-1194 B	-0-	2	1	478	3	N	-0-					-0-
11	1350 X	556	-0-	-794 B	-0-	2	1	554	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

06	4920 X	-0-	-0-	-4920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

06	3000 X	96	-0-	-2904 B	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	1085 X	62	-0-	-1023 B	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

06	19104 X	19104	-0-	-0- B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-					-0-
07	19781 X	19781	-0-	-0- B	-0-	979	1	18802	3	N	-0-					-0-
08	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	793	1	18787	3	N	-0-					-0-
09	20529 X	20529	-0-	-0- B	-0-	926	1	19603	3	N	-0-					-0-
10	22156 X	22156	-0-	-0- B	-0-	1024	1	21132	3	N	-0-					-0-
*11	20491 X	20491	-0-	-0- B	-0-	1025	1	19466	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400 X	2199	-0-	-201 B	-0-	314	1	1885	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	1849	-0-	-1499 B	-0-	246	1	1603	3	N	-0-			-0-
08	1578 X	1578	-0-	-0- B	-0-	257	1	1321	3	N	-0-			-0-
09	1451 X	1451	-0-	-0- B	-0-	245	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2166	-0-	-872 B	-0-	276	1	1890	3	N	-0-			-0-
11	2190 X	1630	-0-	-560 B	-0-	301	1	1329	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

06	17398 X	17398	-0-	-0- B	-0-	17398	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	1863	-0-	-865 B	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2343	-0-	-385 B	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1796	-0-	-844 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	1873	-0-	-855 B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	1738	-0-	-902 B	-0-	1738	2			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

06	42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	4965	-0-	-398 B	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
09	14280 X	4548	-0-	-9732 B	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
10	14756 X	1751	-0-	-13005 B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
11	14280 X	6735	-0-	-7545 B	-0-	6735	2			N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

06	17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	17466	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
09	1383 X	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
10	1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
11	1200 X	628	-0-	-572 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

06	38542 X	38542	-0-	-0- B	-0-	38542	2			N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
09	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
*11	2413 X	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	14B2 EXT	471	-0-	471 B	1466	28	1	443	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	440	-0-	440 B	1906	27	1	413	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	336	-0-	336 B	2242	22	1	314	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	302	-0-	302 B	2544	22	1	280	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	283	-0-	283 B	2827	15	1	268	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	301	-0-	301 B	3128	21	1	280	3	N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MERCY OIL AND GAS, LP                    560765
    CASCADIA #2                      WELL #:    1    RRCID -> 184329  COMPL. DATE 04/18/2001  TOTAL DEPTH  5871 PERF. 5632 -  5666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -7007                              Y         5                                20
 07        0 #       145     -0-         145 B       -6862        139  3        6  9    Y         5                                25
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -6862                              Y         3                                28
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->    -6862
 09      145 R       145     -0-        -0-  B        -0-         135  3       10  9    Y         9                                37
 10      155 #        45     -0-        -110 B        -110         25  3       20  9    Y        18                                55
 11      150 #        59     -0-         -91 B        -201         57  3        2  9    Y         2                                57

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KOTARA-JANYSEK UNIT              WELL #:    1    RRCID -> 052819  COMPL. DATE 05/27/1972  TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PAWELEK, BEN A.                  WELL #:    2    RRCID -> 052994  COMPL. DATE 07/14/1972  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06       36 N      -0-      -0-         -36 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KRUCIAK, BEN L. -A-              WELL #:    1    RRCID -> 055751  COMPL. DATE 06/27/1973  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-  B       -1001                              Y       -0-                                17
 07    T. A.        -0-      -0-        -0-  B       -1001                              Y       -0-                                17
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -1001                              Y       -0-                                17
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->    -1001
 09        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
 10        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
 11        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
```

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-					8
07	T. A.	375	-0-	375 B	-230	347	3	28	9	Y	25					33
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-230					Y	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -230																
09	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					33
10	372 #	15	-0-	-357 B	-357	15	3			Y	-0-					33
11	360 #	47	-0-	-313 B	-670	47	3			Y	-0-					33

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640 #	6271	-0-	-2369 B	-2369	5951	3	320	9	N	291	178	1			235
07	8928 #	6789	-0-	-2139 B	-4508	6495	3	294	9	N	267	384	1			118
08	8928 #	5578	-0-	-3350 B	-7858	5274	3	304	9	N	276	267	1			127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7858																
09	7890 #	5353	-0-	-2537 B	-10395	5133	3	220	9	N	200	175	1			152
10	6789 #	6338	-0-	-451 B	-10846	6066	3	272	9	N	247	222	1			177
11	6570 #	6693	-0-	123 B	-10723	6519	3	174	9	N	158					335

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1311																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7 B	7	7	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					42
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					42
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					42
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					55
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

06	390 N	120	-0-	-270 B	-0-	20	1	86	2	Y	13							105
						14	9											
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	43	1	163	2	Y	40							145
						44	9											
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	41	1	210	2	Y	58							203
						64	9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	50	1	226	2	Y	64	180	1	5	8			82
						70	9											
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	50	1	204	2	Y	73	9	8					146
						80	9											
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	51	1	177	2	Y	60	8	1					198
						66	9											

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS LEACH (4390)            //CONT.//   71002 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: LIVE OAK
  WELDER EXPLORATION & PROD., INC.          907297
    WALKER, ACE                       WELL #:    1    RRCID -> 264868  COMPL. DATE 08/12/2011  TOTAL DEPTH  5200 PERF. 4406 -  4412
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      690 #       412     -0-       -278          -0-          57  1      355  2    N       -0-                                70
 07     3918 R      3918     -0-        -0-          -0-         596  1     3322  2    N       -0-                                70
 08     4846 R      4846     -0-        -0-          -0-        1020  1     3826  2    N       -0-                                70
 09     5104 R      5104     -0-        -0-          -0-         969  1     4135  2    N       -0-                                70
 10     6824        6824     -0-        -0-          -0-         668  1     6156  2    N       -0-                                70
*11     7409        7409     -0-        -0-          -0-         689  1     6714  2    N         5                                75
                                                                  6  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (4870)                         71211 220   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                  386310
    SHAY "D"                          WELL #:    5    RRCID -> 167853  COMPL. DATE 01/28/1998  TOTAL DEPTH  8200 PERF. 4901 -  4911
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER "C"                        WELL #:   23    RRCID -> 224616  COMPL. DATE 06/18/2006  TOTAL DEPTH  6110 PERF. 4858 -  4862
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                37
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317
```

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	522	2	N	1					272
							1	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					272
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	N	-0-					272
09	600	N	153	-0-	-447	-0-	29	1	124	2	N	-0-					272
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	N	-0-					272
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	2	N	-0-					272

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

06	18030	X	1238	-0-	-16792	-0-	172	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	249	1	933	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1423	-0-	-4127	-0-	270	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	133	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	918	-0-	-312	-0-	85	1	833	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

06	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	126	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3818	-0-	-2165	-0-	103	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	208	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2415	-0-	-2385	-0-	102	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2711	-0-	-2218	-0-	75	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2592	-0-	-1848	-0-	53	1	2539	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	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

06	14B2 EXT		902	-0-	902	1680	96	1	596	2	N	191	326	1			151
							210	9									
07	2444	X	764	-0-	-1680	-0-	96	1	534	2	N	122	171	1			102
							134	9									
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	153	1	574	2	N	147	163	1			86
							162	9									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	141	1	600	2	N	118					204
							130	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	N	118	161	1			161
							130	9									
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	126	166	1			121
							139	9									

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 5983 - 5986

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			196
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	153	0	143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

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

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

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	750	-0-	750	917	750	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	581	-0-	581	1498	581	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1498			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	236	-0-	-304	-0-	83	2	153	9	Y	139	143	1			80
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	157	1			24
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	306	2	119	9	Y	108	99	1			33
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	277	2	76	9	Y	69	76	1			26
10	527 N	382	-0-	-145	-0-	286	2	96	9	Y	87	80	1			33
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					33

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	125	-0-	-115	-0-	26	2	99	9	Y	90	122	1			68
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	188	2	94	9	Y	85	133	1			20
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	204	2	92	9	Y	84	78	1			26
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	184	2	68	9	Y	62	66	1			22
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	191	2	85	9	Y	77	70	1			29
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	2	29	9	Y	26	49	1			27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53	2	58	9	Y	53	70	1			11
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	102	2	89	9	Y	81	69	1			23
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	92	2	42	9	Y	38	46	1			15
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	40	9	Y	36	36	1			15
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3 #	39	-0-	36 B	-415	39	2			Y	-0-					-0-
07	0 #	32	-0-	32 B	-383	32	2			Y	-0-					-0-
08	0 #	46	-0-	46 B	-337	46	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-184	CANCELLED UNDERAGE ->		-153										
09	0 #	31	-0-	31 B	-153	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-128	56	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-158					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	248	-0-	248	487	248	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	289	-0-	289	776	289	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	776				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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	130	2	166	9	Y	151	135	1			26
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	56	2	190	9	Y	173	163	1			36
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	91	2	226	9	Y	205	224	1			17
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	62	2	220	9	Y	200	203	1			14
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	112	2	231	9	Y	210	215	1			10
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT					10

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46	B	46	46	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				46												
09	T. A.	31	-0-	31	B	77	31	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	56	-0-	56	B	133	56	2		Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	133				Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	37	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

06	4170 X	8	-0-	-4162	-0-	8	2			Y	-0-	9	1			5
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-	4	1			1
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6706	2	42	9	Y	38	29	1			10
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6032	2	78	9	Y	71	61	1			20
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4989	2	70	9	Y	64	60	1			25
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					25

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

06	870 X	778	-0-	-92	-0-	177	2	601	9	N	546	512	1			98
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	64	2	642	9	N	584	559	1			123
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	2	668	9	N	607	677	1			53
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	2	796	9	N	724	726	1			51
10	620 N	357	-0-	-263	-0-	112	2	245	9	N	223	262	1			12
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					82
08	14B2 EXT	283	-0-	283	283	103	2	180	9	N	164	120	1			126
09	14B2 EXT	236	-0-	236	519	125	2	111	9	N	101	155	1			72
10	14B2 EXT	189	-0-	189	708	92	2	97	9	N	88					160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					160

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC //CONT.// 511752
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			181
07	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2	N	-0-			181
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			181
09	420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145	2	N	-0-			181
10	248 N	110	-0-	-138 B	-0-	110	2	N	-0-			181
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-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

06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2	N	-0-			33
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			33
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			33
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-			33
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			33
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			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

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977	2			N	-0-					140
07	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	1845	2			N	-0-					140
08	1984 #	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					140
09	1980 #	810	-0-	-1170	-0-	810	2			N	-0-			59	1	81
10	2046 #	816	-0-	-1230	-0-	816	2			N	-0-					81
11	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					81

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	174	1			18
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112	2	34	9	N	31					49
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					49
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	103	2	39	9	N	35	59	1			25
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	103	2	39	9	N	35	59	1			1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1770 #	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1829 #	1420	-0-	-409	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1829 #	1194	-0-	-635	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1590 #	154	-0-	-1436	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	1643 #	1054	-0-	-589	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			60
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			60
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			60
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869	2		N	-0-			60
10	1674 N	1067	-0-	-607	-0-	1067	2		N	-0-			60
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	2		N	-0-			60

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2028	-0-	-1041	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	2081	2	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

06	14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	2716	-0-	2716	4593	2716	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	3133	-0-	3133	7726	3133	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	2985	-0-	2985	10711	2985	2			N	-0-					-0-
10	13585 X	2874	-0-	-10711	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	10216	-0-	-138	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
10	10416 X	10121	-0-	-295	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	10030	-0-	-50	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	1944	-0-	-1063	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1850	-0-	-430	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6983	-0-	-240	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	6890	-0-	-100	-0-	6890	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

06	3000 N	5988	-0-	2988	2988	5988	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6008	-0-	2908	5896	6008	2		N	-0-			-0-
08	12110 X	6214	-0-	-5896	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
*11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	3758	-0-	3758	3758	3758	2		N	-0-			-0-
08	7572 X	3814	-0-	-3758	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
10	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2		N	-0-			-0-
*11	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

06	149 K	2567	-0-	2418	5064	2567	2		N	-0-			-0-
07	149 K	2615	-0-	2466	7530	2615	2		N	-0-			-0-
08	149 K	2413	-0-	2264	9794	2413	2		N	-0-			-0-
09	149 K	2395	-0-	2246	12040	2395	2		N	-0-			-0-
10	149 X	2280	-0-	2131	14171	2280	2		N	-0-			-0-
*11	16411 X	2240	-0-	-14171	-0-	2240	2		N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5387					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*09	8250 X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	8276	-0-	-249	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	4	1			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 N	688	-0-	-62	-0-	48	1	640	2	N	-0-	7	1			1
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	N	-0-					-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-
11	750 N	561	-0-	-189	-0-	35	1	526	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-	6	1			1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-	1	1			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	2	N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	-0-					-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	47	1	655	2	N	-0-					-0-
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	36	1	546	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

*04	14B DENY	881	-0-	881	2178	881	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	197	-0-	197	2375	197	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1091	-0-	1091	3466	1091	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	412	-0-	412	3878	412	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3878				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3878				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	600	-0-	600	4478	600	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1087	-0-	1087	5565	1087	2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	86	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	73	1	1109	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

06	5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
07	5487 X	4779	-0-	-708	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
08	5084 X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
09	5070 X	4473	-0-	-597	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	3487	-0-	-1583	-0-	3487	2			N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2850 #	2200	-0-	-650	-0-	364	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2945 #	2607	-0-	-338	-0-	390	1	2217	2	N	-0-			-0-
08	2914 #	2832	-0-	-82	-0-	390	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2820 #	2652	-0-	-168	-0-	364	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	364	1	2918	2	N	-0-			-0-
*11	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	377	1	2904	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	16	5	1			19
							18	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	14	21	1			12
							15	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	10					22
							11	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	15	12	1			25
							17	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	382	2	Y	12	27	1			10
							13	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

06	0	W	10515	-0-	10515	46016	10289	2	226	9	N	205	179	1			218
07	0	W	10466	-0-	10466	56482	10245	2	221	9	N	201	347	1			72
08	0	W	10162	-0-	10162	66644	9945	2	217	9	N	197	175	1			94
09	0	W	9584	-0-	9584	76228	9375	2	209	9	N	190	179	1			105
10	0	W	9646	-0-	9646	85874	9438	2	208	9	N	189	176	1			118
11	0	W	8869	-0-	8869	94743	8680	2	189	9	N	172	181	1			109

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

06	3000	N	304	-0-	-2696	1040	21	1	277	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
07	1674	N	14	-0-	-1660	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
08	1612	N	353	-0-	-1259	-0-	29	1	324	2	Y	-0-	3	1			-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	15300	#	14435	-0-	-865	-0-	211	1	14155	2	N	63					132
							69	9									
07	15810	#	15053	-0-	-757	-0-	218	1	14679	2	N	142					274
							156	9									
08	15810	#	11317	-0-	-4493	-0-	218	1	11043	2	N	51	176	1			149
							56	9									
09	15488	R	15488	-0-	-0-	-0-	211	1	15179	2	N	89	82	1			156
							98	9									
10	15469	#	15199	-0-	-270	-0-	218	1	14912	2	N	63	174	1			45
							69	9									
11	14580	#	14472	-0-	-108	-0-	211	1	14144	2	N	106					151
							117	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22200 X	19035	-0-	-3165	-0-	1577	1	17284	2	N	158	186	1			240
						174	9									
07	21824 X	19980	-0-	-1844	-0-	1756	1	18056	2	N	153	184	1			209
						168	9									
08	21824 X	15576	-0-	-6248	-0-	1480	1	13880	2	N	196	156	1			249
						216	9									
*09	21120 X	18568	-0-	-2552	-0-	73	1	18483	2	N	11					260
						12	9									
*10	21173 X	18823	-0-	-2350	-0-	612	1	18078	2	N	121	184	1			197
						133	9									
11	19350 X	17842	-0-	-1508	-0-	156	1	17594	2	N	84	181	1			100
						92	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

06	8070 X	5764	-0-	-2306	-0-	409	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7719 X	6726	-0-	-993	-0-	486	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	7471 X	6552	-0-	-919	-0-	488	1	6064	2	N	-0-					-0-
09	7230 X	6264	-0-	-966	-0-	473	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	7006 X	6187	-0-	-819	-0-	477	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	439	1	5313	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

06	3000 N	1218	-0-	-1782	592	85	1	1126	2	Y	6	18	1			9
						7	9									
07	1844 N	1252	-0-	-592	-0-	90	1	1154	2	Y	7	6	1			10
						8	9									
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	6	11	1			5
						7	9									
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	986	2	Y	4					9
						4	9									
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1212	2	Y	6	5	1			10
						7	9									
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	5	11	1			4
						6	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	5700	-0-	2700	2700	352	1	5342	2	Y	5	1	1			4
						6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	155	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	170	1	1874	2	Y	-0-					-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2282	2	Y	64	21	1			67
						70	9									
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1825	2	Y	64	42	1			89
						70	9									
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	149	1	1642	2	Y	55	96	1			48
						61	9									
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	Y	34					82
						37	9									
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					82

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	6					6
						7	9									
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	6	7	1			5
						7	9									
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	4					9
						4	9									
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	20	1	286	2	Y	6	5	1			10
						7	9									
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	5	11	1			4
						6	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	161	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	149	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	409	1	5450	2	Y	109	168	1			132
							120	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	395	1	5052	2	Y	107	83	1			156
							118	9									
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	489	1	5379	2	Y	90	167	1			79
							99	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	349	1	4727	2	Y	65					144
							72	9									
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	452	1	6352	2	Y	100	77	1			167
							110	9									
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	400	1	6071	2	Y	124	191	1			100
							136	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

06	3000	N	1980	-0-	-1020	5074	137	1	1831	2	Y	11	32	1			16
							12	9									
07	3100	N	2227	-0-	-873	4201	161	1	2066	2	Y	-0-	10	1			6
08	3100	N	1826	-0-	-1274	2927	152	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3000	N	1778	-0-	-1222	1705	122	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2125	-0-	-975	730	141	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2731	-0-	-269	461	167	1	2538	2	Y	24	5	1			19
							26	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4					170
07	2263	N	1239	-0-	-1024	-0-	1233	2	6	9	N	5					175
08	1333	N	737	-0-	-596	-0-	734	2	3	9	N	3					178
09	870	N	547	-0-	-323	-0-	545	2	2	9	N	2					180
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					180
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					180

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

06	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	364	1	1213	2	N	4					126
							4	9									
07	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	390	1	1499	2	N	9					135
							10	9									
08	1953	X	1754	-0-	-199	-0-	390	1	1336	2	N	25	150	1			10
							28	9									
09	1890	X	1543	-0-	-347	-0-	364	1	1173	2	N	5					15
							6	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	364	1	1545	2	N	3					18
							3	9									
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1467	2	N	3					21
							3	9									

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	Y	4	8	1			5
						4	9									
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	9	1	111	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	18	7	1			16
						20	9									
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	Y	18					34
						20	9									
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	19	18	1			35
						21	9									
11	600 N	402	-0-	-198	-0-	24	1	361	2	Y	15	38	1			12
						17	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	28	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

06	3000 N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	42	1			34
						31	9									
07	3100 N	1723	-0-	-1377	599	123	1	1571	2	Y	26	21	1			39
						29	9									
08	2213 N	1614	-0-	-599	-0-	132	1	1456	2	Y	24	42	1			21
						26	9									
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	94	1	1277	2	Y	16					37
						18	9									
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	Y	23	20	1			40
						25	9									
*11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	139	1	2118	2	Y	34	46	1			28
						37	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			95
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2	N	-0-			95
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			95
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2	N	-0-			95
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2	N	-0-			95
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-			95

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	11342	-0-	-778	-0-	797	1	10431	2	N	104					261
						114	9									
07	12524	11906	-0-	-618	-0-	854	1	10968	2	N	76	177	1			160
						84	9									
08	12028	11657	-0-	-371	-0-	862	1	10717	2	N	71	89	1			142
						78	9									
09	11640	11042	-0-	-598	-0-	829	1	10147	2	N	60					202
						66	9									
10	11904 #	11383	-0-	-521	-0-	872	1	10444	2	N	61	177	1			86
						67	9									
*11	11904	11904	-0-	-0-	-0-	903	1	10938	2	N	57					143
						63	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780 N	635	-0-	-145	-0-	512	1	121	2	Y	2					46
						2	9									
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	529	1	92	2	Y	-0-					46
08	651 N	357	-0-	-294	-0-	307	1	50	2	Y	-0-					46
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	41	1			5
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5

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
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					35
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					37
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					37
09	510 N	107	-0-	-403	-0-	105	2	2	9	N	2					39
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					39
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	178	2	157	9	N	143					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	114	-0-	-246	-0-	91	1	22	2	Y	1					49
							1	9									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	95	1	16	2	Y	-0-					49
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	25	1	4	2	Y	-0-					49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	44	1			5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	513	1	873	2	N	60					120
							66	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	530	1	1109	2	N	25					145
							28	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	530	1	1068	2	N	5					150
							6	9									
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	513	1	913	2	N	5					155
							6	9									
10	1674	N	392	-0-	-1282	-0-	191	1	193	2	N	7					162
							8	9									
11	1560	N	198	-0-	-1362	-0-	139	1	59	2	N	-0-					162

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					57
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					58
08	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					58
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					61
10	992	N	522	-0-	-470	-0-	518	2	4	9	N	4					65
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	178	2	142	9	N	129					194

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

06	6540	X	5645	-0-	-895	-0-	663	1	4969	3	N	12					65
							13	9									
07	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	811	1	4929	3	N	22					87
							24	9									
08	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	366	1	5380	3	N	-0-					87
09	5850	X	5433	-0-	-417	-0-	387	1	5046	3	N	-0-					87
10	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	378	1	5158	3	N	-0-					87
11	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	264	1	4965	3	N	-0-					87

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

06	28920	X	25721	-0-	-3199	-0-	1820	1	23838	2	N	57					249
							63	9									
07	30225	X	27600	-0-	-2625	-0-	1991	1	25566	2	N	39					288
							43	9									
08	29574	X	26543	-0-	-3031	-0-	1974	1	24536	2	N	30	253	1			65
							33	9									
09	28620	X	24810	-0-	-3810	-0-	1871	1	22899	2	N	36					101
							40	9									
10	27745	X	25335	-0-	-2410	-0-	1950	1	23345	2	N	36					137
							40	9									
11	26700	X	24291	-0-	-2409	-0-	1852	1	22420	2	N	17					154
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-	3	1			1
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					1
08	310 N	116	-0-	-194	-0-	10	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

06	5640 X	5120	-0-	-520	B	-0-	360	1	4760	2	N	-0-				62
07	5828 X	4671	-0-	-1157	B	-0-	369	1	4302	2	N	-0-				62
08	5828 X	4107	-0-	-1721	B	-0-	339	1	3768	2	N	-0-				62
09	5400 X	4343	-0-	-1057	B	-0-	355	1	3988	2	N	-0-				62
10	5301 X	4583	-0-	-718	B	-0-	358	1	4225	2	N	-0-				62
11	5130 X	4392	-0-	-738	B	-0-	358	1	4034	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	7486	-0-	7486	37789	603	1	6830	2	Y	48					171
						53	9									
07	T. A.	7020	-0-	7020	44809	499	1	6463	2	Y	53					224
						58	9									
08	52415 X	7606	-0-	-44809	-0-	468	1	7094	2	Y	40					264
						44	9									
09	8280 X	7244	-0-	-1036	-0-	452	1	6735	2	Y	52					316
						57	9									
10	8029 X	994	-0-	-7035	-0-	127	1	859	2	Y	7	174	1			149
						8	9									
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					149

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

06	T. A.	516	-0-	516	2744	226	1	290	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	507	-0-	507	3251	233	1	274	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	405	-0-	-2695	556	191	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1022 N	466	-0-	-556	-0-	175	1	291	2	N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	181	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1256	-0-	1256	1256	5	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	2419 R	1163	-0-	-1256	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	2	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

06	4050 X	3265	-0-	-785	-0-	652	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	730	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	744	1	3432	2	N	-0-					-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	729	1	3391	2	N	-0-					-0-
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	764	1	3550	2	N	-0-					-0-
*11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	743	1	3521	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

06	6180 X	6127	-0-	-53	-0-	855	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	898	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	6665 X	6295	-0-	-370	-0-	892	1	5403	2	N	-0-					-0-
09	6450 X	6024	-0-	-426	-0-	873	1	5151	2	N	-0-					-0-
10	6417 X	6167	-0-	-250	-0-	907	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	6210 X	5774	-0-	-436	-0-	858	1	4916	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

06	16290 X	14119	-0-	-2171	-0-	1662	1	12457	3	N	-0-			-0-
07	16709 X	14384	-0-	-2325	-0-	2033	1	12351	3	N	-0-			-0-
08	15562 X	14504	-0-	-1058	-0-	923	1	13581	3	N	-0-			-0-
09	14130 X	13910	-0-	-220	-0-	990	1	12920	3	N	-0-			-0-
10	14601 X	14237	-0-	-364	-0-	972	1	13265	3	N	-0-			-0-
11	14130 X	13605	-0-	-525	-0-	688	1	12917	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

06	18300 X	17775	-0-	-525	-0-	2093	1	15682	3	N	-0-			-0-
07	18910 X	18272	-0-	-638	-0-	2583	1	15689	3	N	-0-			-0-
08	18910 X	18213	-0-	-697	-0-	1159	1	17054	3	N	-0-			-0-
09	17790 X	17594	-0-	-196	-0-	1252	1	16342	3	N	-0-			-0-
10	18383 X	18047	-0-	-336	-0-	1232	1	16815	3	N	-0-			-0-
11	17790 X	17318	-0-	-472	-0-	875	1	16443	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

06	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	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

06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	308	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	370	1	2246	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	165	1	2424	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	170	1	2218	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	169	1	2302	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	119	1	2227	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

06	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
07	3255 #	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
08	3255 #	2895	-0-	-360	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
09	3150 #	2628	-0-	-522	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
10	3131 #	2566	-0-	-565	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
*11	3030 #	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	4	1			1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	N	-0-					-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

06	4620	4214	-0-	-406	-0-	292	1	3885	2	N	34					128
						37	9									
07	4774	3672	-0-	-1102	-0-	264	1	3373	2	N	32					160
						35	9									
08	4557 #	3531	-0-	-1026	-0-	292	1	3211	2	N	25	154	1			31
						28	9									
09	4200 #	3237	-0-	-963	-0-	220	1	2972	2	N	41					72
						45	9									
10	4340 #	2995	-0-	-1345	-0-	196	1	2756	2	N	39					111
						43	9									
*11	4200 #	3320	-0-	-880	-0-	203	1	3073	2	N	40					151
						44	9									

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	311	1	602	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	307	1	608	2	N	-0-			-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	356	1	517	2	N	-0-			-0-
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	328	1	472	2	N	-0-			-0-
10	930 N	668	-0-	-262	-0-	253	1	415	2	N	-0-			-0-
11	840 N	605	-0-	-235	-0-	135	1	470	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	784	-0-	784	784	784	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1372	-0-	1372	2156	1372	2			N	-0-			-0-
*11	2581	X	425	-0-	-2156	-0-	425	2			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
06	3600	X	2169	-0-	-1431	-0-	350	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1993	-0-	-1448	-0-	346	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	502	-0-	-2660	-0-	135	1	367	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	5	-0-	-2635	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	2263	X	110	-0-	-2153	-0-	13	1	97	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-

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
06	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1642	1	21499	2	N	-0-			-0-
07	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	1634	1	20982	2	N	-0-			-0-
08	24552	X	20315	-0-	-4237	-0-	1512	1	18803	2	N	-0-			-0-
09	23760	X	20200	-0-	-3560	-0-	1526	1	18674	2	N	-0-			-0-
10	24552	X	19707	-0-	-4845	-0-	1519	1	18188	2	N	-0-			-0-
11	23130	X	20033	-0-	-3097	-0-	1528	1	18505	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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	21330 X	21098	-0-	-232	-0-	1497	1	19601	2	N	-0-			-0-
07	22413 X	18656	-0-	-3757	-0-	1348	1	17308	2	N	-0-			-0-
08	22413 X	21157	-0-	-1256	-0-	1575	1	19582	2	N	-0-			-0-
09	21690 X	20066	-0-	-1624	-0-	1516	1	18550	2	N	-0-			-0-
10	21793 X	20427	-0-	-1366	-0-	1575	1	18852	2	N	-0-			-0-
11	21090 X	19620	-0-	-1470	-0-	1497	1	18123	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	513	1	1469	2	N	-0-			39
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	530	1	1372	2	N	-0-			39
08	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	530	1	1339	2	N	-0-			39
09	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	469	1	1342	2	N	-0-			39
10	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	427	1	992	2	N	-0-			39
11	1800 N	1057	-0-	-743	-0-	151	1	906	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	2334	-0-	-966	7471	111	1	2223	2	N	-0-			-0-
07	3410	2403	-0-	-1007	6464	109	1	2294	2	N	-0-			-0-
08	3410	2436	-0-	-974	5490	115	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	3300	2290	-0-	-1010	4480	109	1	2181	2	N	-0-			-0-
10	3410	2390	-0-	-1020	3460	113	1	2277	2	N	-0-			-0-
*11	3300	2188	-0-	-1112	2348	114	1	2074	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			123
07	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	72	1	138 2	N	-0-		123
08	6975 X	219	-0-	-6756	-0-	136	1	83 2	N	-0-		123
09	6750 X	1001	-0-	-5749	-0-	118	1	883 2	N	-0-		123
10	217 X	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-		123
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO //CONT.// 526610
ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

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

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

06	1020 N	651	-0-	-369	-0-	620	2	31	9	N	28				190
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	709	2	37	9	N	34				224
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	761	2	15	9	N	14	178	1		60
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20				80
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7				87
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-				87

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-				21
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-				21
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				21
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				21
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				21
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-				21

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

06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	161	166	1		88
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	155	156	1		87
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	153	172	1		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	159	1		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	151	1		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	168	1		49

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

06	3300 X	2646	-0-	-654	-0-	2622	2	24	9	N	22				148
07	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	2958	2	10	9	N	9				157
08	3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2757	2	21	9	N	19				176
09	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2774	2	6	9	N	5				181
10	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2779	2	12	9	N	11	168	1		24
11	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2595	2	19	9	N	17				41

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	691	2	94	9	N	85				142
07	837 X	744	-0-	-93	-0-	677	2	67	9	N	61	168	1		35
08	837 X	760	-0-	-77	-0-	652	2	108	9	N	98				133
09	810 X	690	-0-	-120	-0-	607	2	83	9	N	75	177	1		31
10	806 X	649	-0-	-157	-0-	576	2	73	9	N	66				97
11	780 X	638	-0-	-142	-0-	532	2	106	9	N	96	165	1		28

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1823	2	207	9	N	188	181	1			55
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1675	2	223	9	N	203	164	1			94
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1691	2	197	9	N	179	180	1			93
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1822	2	173	9	N	157	164	1			86
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1630	2	167	9	N	152	181	1			57
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1450	2	136	9	N	124	153	1			28

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

06	600 X	366	-0-	-234	-0-	275	2	91	9	N	83					111
07	620 X	514	-0-	-106	-0-	412	2	102	9	N	93	169	1			35
08	620 X	565	-0-	-55	-0-	410	2	155	9	N	141					176
09	540 X	458	-0-	-82	-0-	369	2	89	9	N	81	169	1			88
10	527 X	465	-0-	-62	-0-	359	2	106	9	N	96					184
11	540 X	441	-0-	-99	-0-	339	2	102	9	N	93	170	1			107

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	2513	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

06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	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
06	540	#	129	-0-	-411	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	558	#	102	-0-	-456	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	403	#	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	#	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	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
06	540	X	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	403	X	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	210	X	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

06	3780 X	813	-0-	-2967	-0-	93	1	720	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	1443	-0-	-2463	-0-	173	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	1238	-0-	-2668	-0-	185	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

06	15960	12924	-0-	-3036	-0-	1472	1	11452	2	N	-0-			-0-
07	16492	9790	-0-	-6702	-0-	1173	1	8617	2	N	-0-			-0-
08	16492	8203	-0-	-8289	-0-	1228	1	6975	2	N	-0-			-0-
09	15960	8268	-0-	-7692	-0-	1328	1	6940	2	N	-0-			-0-
10	7840 R	7840	-0-	-0-	-0-	1336	1	6504	2	N	-0-			-0-
11	12930 #	7702	-0-	-5228	-0-	2460	1	5047	2	N	-0-			-0-
						195	3							

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

06	15000	1140	-0-	-13860	-0-	130	1	1010	2	N	-0-			-0-
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	1767 #	1310	-0-	-457	-0-	196	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	3420 #	1779	-0-	-1641	-0-	286	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	1922 #	1504	-0-	-418	-0-	256	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1860 #	1263	-0-	-597	-0-	403	1	829	2	N	-0-			-0-
						31	3							

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3177	2	80	9	N	73	43	1	49
07	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3141	2	29	9	N	26			75
08	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	3947	2	25	9	N	23			98
09	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3646	2	37	9	N	34			132
10	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3603	2	32	9	N	29			161
11	3840 #	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			161

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

REFUGIO-FOX (5000) //CONT.// 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6186

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	1908	-0-	1908	1908	609 1 49 3	1250 2	N	-0-			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1418	2	32	9	Y	29	27	1			18
07	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1557	2	32	9	Y	29	29	1			18
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	27	1			20
09	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1369	2	58	9	Y	53	73	1			-0-
10	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	542	2	188	9	Y	171	186	1			22
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	301	2	243	9	Y	221	202	1			41
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	274	2	215	9	Y	195	214	1			22
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	2	172	9	Y	156	148	1			30
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	188	2	217	9	Y	197	185	1			43
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					43

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

06	600 N	440	-0-	-160	-0-	134	2	306	9	Y	278	308	1			51
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	110	2	358	9	Y	325	262	1			114
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	126	2	285	9	Y	259	271	1			102
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	179	2	279	9	Y	254	291	1			65
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	131	2	294	9	Y	267	239	1			93
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					93

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	526	2	331	9	Y	301	346	1			55
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	336	2	378	9	Y	344	279	1			120
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	440	2	276	9	Y	251	275	1			96
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	461	2	297	9	Y	270	310	1			56
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	499	2	261	9	Y	237	227	1			66
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					66

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 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
06	12330 X	1687	-0-	-10643	-0-	664	1	502	2	N	8	41	1			3
						512	3	9	9							
07	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
09	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

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

06	750 N	537	-0-	-213	-0-	325	2	212	9	Y	193	226	1			29
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	314	2	221	9	Y	201	172	1			58
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	471	2	371	9	Y	337	290	1			105
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	409	2	312	9	Y	284	320	1			69
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	257	2	316	9	Y	287	260	1			96
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					96

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	3030 #	2759	-0-	-271	-0-	2729	2	30 9	N	27			100
07	3100 #	2848	-0-	-252	-0-	2846	2	2 9	N	2			102
08	3100 #	2752	-0-	-348	-0-	2730	2	22 9	N	20			122
09	2970 #	2438	-0-	-532	-0-	2438	2		N	-0-			122
10	3007 #	2559	-0-	-448	-0-	2559	2		N	-0-			122
11	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			122

CTR PETROLEUM, INC. 191850
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	212				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	212				Y	-0-			-0-
08	212 N	-0-	-0-	-212	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3851 R	960	-0-	-2891	-0-	133	1	739	2	Y	80					87
						88	9									
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	104	1	551	2	Y	27	106	2			8
						30	9									
08	1147 #	235	-0-	-912	-0-	27	1	113	2	Y	86	93	2			1
						95	9									
09	1110 #	277	-0-	-833	-0-	39	1	191	2	Y	43					44
						47	9									
10	992 #	209	-0-	-783	-0-	19	1	96	2	Y	85					129
						94	9									
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					129

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5600) //CONT.// 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-					164
07	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	203	1	1073	2	N	-0-					164
08	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	223	1	929	2	N	3					167
						3	9									
09	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	249	1	1236	2	N	-0-					167
10	1395 #	211	-0-	-1184	-0-	36	1	175	2	N	-0-	135	2			32
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					32

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	59	2	173	9	N	157	168	1		135
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	37	2	101	9	N	92	163	1		64
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	17				81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				81

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3120	4216	-0-	1096	1140	180	1	4033	2	N	3					55
						3	9									
07	12729	4194	-0-	-8535	-0-	168	1	4022	2	N	4					59
						4	9									
08	4206	4206	-0-	-0-	-0-	174	1	4030	2	N	2					61
						2	9									
09	3120	4207	-0-	1087	1087	174	1	4030	2	N	3					64
						3	9									
10	5314 R	4227	-0-	-1087	-0-	186	1	4034	2	N	6					70
						7	9									
11	4230 #	2846	-0-	-1384	-0-	114	1	2722	2	N	9					79
						10	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

06	10320 X	-0-	-0-	-10320	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	9982 X	-0-	-0-	-9982	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6913 X	2967	-0-	-3946	B	-0-	47	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

06	390 N	753	-0-	363	B	-1464696	85	1	653	2	Y	14					246
							15	9									
07	2480 X	102	-0-	-2378	B	-1464696	101	2	1	9	Y	1	175	1			72
08	3813 X	176	-0-	-3637	B	-1464696	176	2			Y	-0-					72
09	3690 X	2731	-0-	-959	B	-1464696	177	1	2466	2	Y	80					152
							88	9									
10	961 X	3958	-0-	2997	B	-1461699	315	1	3549	2	Y	85					237
							94	9									
11	750 X	3107	-0-	2357	B	-1459342	218	1	2827	2	Y	56	176	1			117
							62	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

06	14070	X	12213	-0-	-1857 B	-0-	1196	1	11008	2	N	8					54
							9	9									
07	14539	X	12934	-0-	-1605 B	-0-	1454	1	11472	2	N	7					61
							8	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0- B	-0-	1513	1	11682	2	N	8					69
							9	9									
09	12090	X	11632	-0-	-458 B	-0-	1498	1	10128	2	N	5					74
							6	9									
10	12493	X	11893	-0-	-600 B	-0-	1708	1	10176	2	N	8					82
							9	9									
11	12090	X	9011	-0-	-3079 B	-0-	1407	1	7601	2	N	3					85
							3	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

*05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	14	1	8			90
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2014 - W/O TO 02-274680

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

06	9030	X	7804	-0-	-1226 B	-0-	1035	1	6769	2	N	-0-					72
07	9331	X	8340	-0-	-991 B	-0-	1213	1	7127	2	N	-0-					72
08	9238	X	8188	-0-	-1050 B	-0-	1213	1	6974	2	N	1					73
							1	9									
09	8940	X	7404	-0-	-1536 B	-0-	1215	1	6189	2	N	-0-					73
10	8742	X	8199	-0-	-543 B	-0-	1444	1	6755	2	N	-0-					73
*11	8146	X	8146	-0-	-0- B	-0-	1525	1	6621	2	N	-0-					73

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

06	7770	X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11					184
							12	9									
07	8029	X	7925	-0-	-104 B	-0-	891	1	7033	2	Y	1	152	1			33
							1	9									
08	8959	X	8141	-0-	-818 B	-0-	933	1	7205	2	Y	3					36
							3	9									
09	8670	X	5978	-0-	-2692 B	-0-	769	1	5200	2	Y	8					44
							9	9									
10	8959	X	3686	-0-	-5273 B	-0-	529	1	3153	2	Y	4					48
							4	9									
11	7890	X	5449	-0-	-2441 B	-0-	851	1	4598	2	Y	-0-					48

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	960	X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	930	X	880	-0-	-50 B	-0-	9	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	12	1	733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	1	1	830	2	Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

06	3600	X	3345	-0-	-255 B	-0-	328	1	3017	2	Y	-0-					22
07	3720	X	2825	-0-	-895 B	-0-	318	1	2507	2	Y	-0-	18	1			4
08	3627	X	3062	-0-	-565 B	-0-	351	1	2711	2	Y	-0-					4
09	3420	X	2613	-0-	-807 B	-0-	337	1	2276	2	Y	-0-					4
10	3472	X	2208	-0-	-1264 B	-0-	317	1	1891	2	Y	-0-					4
11	3360	X	1561	-0-	-1799 B	-0-	244	1	1317	2	Y	-0-					4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

06	1230	N	739	-0-	-491 B	-0-	730	2	9	9	N	8					111
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	90	2	3	9	N	3					114
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	656	2	7	9	N	6					120
09	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	3126	2	18	9	N	16					136
*10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1830	2	6	9	N	5					141
*11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1343	2	15	9	N	14					155

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

06	6390	5817	-0-	-573	-0-	67	1	5750	2	N	-0-			-0-
07	6603	5795	-0-	-808	-0-	113	1	5682	2	N	-0-			-0-
08	6603	6064	-0-	-539	-0-	118	1	5946	2	N	-0-			-0-
09	6390	5736	-0-	-654	-0-	112	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	6014 #	5822	-0-	-192	-0-	114	1	5708	2	N	-0-			-0-
11	5880 #	5528	-0-	-352	-0-	108	1	5420	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

06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	15			80
						17	9							
07	2480 N	1264	-0-	-1216	-0-	30	1	1234	2	N	-0-			80
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	-0-			80
09	2250 N	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-			80
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			80
11	1200 N	342	-0-	-858	-0-	20	1	322	2	N	-0-			80

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

06	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
07	2356 #	250	-0-	-2106	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
09	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
10	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
11	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					95
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					95
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	2	N	-0-					95
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					95
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	39	1	41	2	N	-0-					95

ROB WELDER (WILCOX 10,400) 77205 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WELDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226425 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10480 - 10520

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	34	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	49	1	1371	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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 #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 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
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	173	1	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114	168	1	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-					347
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	186	1	67	2	N	-0-					347
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	78	1	30	2	N	-0-					347
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					347
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					347
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
11	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

06	11719	X	11719	-0-	-0-	B	-0-	55	1	11556	2	N	98	160	1			107
								108	9									
07	13671	X	13430	-0-	-241	B	-0-	334	1	12885	2	N	192	185	1			114
								211	9									
08	12462	X	11139	-0-	-1323	B	-0-	285	1	10727	2	N	115	172	1			57
								127	9									
09	12763	X	12763	-0-	-0-	B	-0-	180	1	12416	2	N	152					209
								167	9									
10	13423	X	11520	-0-	-1903	B	-0-	375	1	10963	2	N	165	188	1			186
								182	9									
11	12990	X	11609	-0-	-1381	B	-0-	322	1	11098	2	N	172	190	1			168
								189	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

06	0	X	8347	-0-	8347	B	-62283	38	1	8057	2	N	229	329	1			65
								252	9									
07	9951	X	10266	-0-	315	B	-61968	254	1	9814	2	N	180	173	1			72
								198	9									
08	10044	X	9410	-0-	-634	B	-61968	240	1	9006	2	N	149	171	1			50
								164	9									
09	9720	X	9463	-0-	-257	B	-61968	133	1	9177	2	N	139					189
								153	9									
10	10261	X	9804	-0-	-457	B	-61968	318	1	9292	2	N	176	176	1			189
								194	9									
11	9930	X	6990	-0-	-2940	B	-61968	187	1	6470	2	N	303	179	1			313
								333	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
06	6030	X	3892	-0-	-2138 B	-0-	17 249	1 9	3626	2	N	226	182	1			368
07	6231	X	4059	-0-	-2172 B	-0-	97 199	1 9	3763	2	N	181	362	1			187
08	4991	X	3491	-0-	-1500 B	-0-	87 120	1 9	3284	2	N	109	187	1			109
09	4830	X	3542	-0-	-1288 B	-0-	49 129	1 9	3364	2	N	117					226
10	4092	X	3614	-0-	-478 B	-0-	115 130	1 9	3369	2	N	118	185	1			159
*11	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	113 116	1 9	3898	2	N	105	190	1			74

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

06	900	X	1194	-0-	294 B	-106559	5 32	1 9	1157	2	N	29					142
07	1271	X	1226	-0-	-45 B	-106559	28 106	1 9	1092	2	N	96	179	1			59
08	1271	X	4027	-0-	2756 B	-103803	101 128	1 9	3798	2	N	116					175
09	1230	X	2034	-0-	804 B	-102999	29 45	1 9	1960	2	N	41	177	1			39
10	1240	X	1489	-0-	249 B	-102750	48 31	1 9	1410	2	N	28					67
11	3450	X	1369	-0-	-2081 B	-102750	38 23	1 9	1308	2	N	21					88

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4886					N	-0-					-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

06	3300 #	3135	-0-	-165	-0-	3073	2	62	9	Y	56	183	1			86
07	7048	2957	-0-	-4091	-0-	2916	2	41	9	Y	37					123
08	3083	3083	-0-	-0-	-0-	3024	2	59	9	Y	54					177
09	3286 R	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	Y	34	158	1			53
10	3968	2428	-0-	-1540	-0-	2389	2	39	9	Y	35					88
11	3150 #	3148	-0-	-2	-0-	3108	2	40	9	Y	36					124

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	173	1			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	158	1			257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	341	1			192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	173	2			290
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	342	1			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	172	1			153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	206	-0-	-214	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					176
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	131	1			112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					238
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	162	1			150
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	5					144
							6	9									
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					144
08	1395	N	39	-0-	-1356	-0-	39	2			N	-0-					144
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	17					161
							19	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1453	2	N	15					176
							17	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	2	N	15					191
							17	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	9					231
							10	9									
07	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	62	1	1584	2	N	11	182	1			60
							12	9									
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	62	1	1417	2	N	2					62
							2	9									
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	N	7					69
							8	9									
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	61	1	1463	2	N	11					80
							12	9									
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	59	1	1286	2	N	15					95
							17	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	55	25	1			30
							61	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	28	40	1	1	8	17
							31	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	16	1	577	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	1	1	353	2	Y	-0-					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	451	1	2905	3	N	19					110
							21	9									
07	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	466	1	2037	3	N	32					142
							35	9									
08	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	466	1	2214	3	N	58	176	1			24
							64	9									
09	4020	X	1991	-0-	-2029	-0-	451	1	1527	3	N	12					36
							13	9									
10	4154	X	1088	-0-	-3066	-0-	466	1	612	3	N	9					45
							10	9									
11	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	451	1	2698	3	N	23					68
							25	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

06	60	X	8	-0-	-52	-0-	4	3	4	9	N	4	182	1			179
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	105	3	187	9	N	170					349
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	106	3	135	9	N	123	184	1			288
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	108	3	43	9	N	39					327
10	279	X	135	-0-	-144	-0-	72	3	63	9	N	57	184	1			200
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					200

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					274
07	8029	X	5852	-0-	-2177	-0-	5852	3			N	-0-					274
08	8029	X	5530	-0-	-2499	-0-	5530	3			N	-0-					274
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					274
10	7750	X	5904	-0-	-1846	-0-	5904	3			N	-0-					274
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17247	3	33	9	N	30	189	1			195
07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19151	3	68	9	N	62					257
08	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	19617	3	98	9	N	89	181	1			165
09	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18405	3	173	9	N	157					322
10	19220	X	17524	-0-	-1696	-0-	17450	3	74	9	N	67					389
11	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					389

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	9333	-0-	-207	-0-	9183	3	150	9	N	136					229
07	9858	X	9731	-0-	-127	-0-	9635	3	96	9	N	87	178	1			138
08	9579	X	8627	-0-	-952	-0-	8531	3	96	9	N	87	175	1			50
09	9330	X	7570	-0-	-1760	-0-	7470	3	100	9	N	91					141
10	9734	X	9725	-0-	-9	-0-	9605	3	120	9	N	109					250
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					250

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

06	23230		23230	-0-	-0-	-0-	22896	3	334	9	N	304					474
07	22023		22023	-0-	-0-	-0-	21735	3	288	9	N	262	539	1			197
08	40207		20461	-0-	-19746	-0-	20186	3	275	9	N	250	181	1			266
09	30300	#	17482	-0-	-12818	-0-	17443	3	39	9	N	35	183	1			118
10	25854	#	16307	-0-	-9547	-0-	15896	3	411	9	N	374	177	1			315
11	23220	#	NO RPT	-0-	-23220	-0-					N	NO RPT					315

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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      690 N       642     -0-         -48          -0-         642  1                N       -0-                                -0-
 07      682 N       673     -0-          -9          -0-         673  1                N       -0-                                -0-
 08      651 N       336     -0-        -315          -0-         336  1                N       -0-                                -0-
 09      630 N       266     -0-        -364          -0-         266  1                N       -0-                                -0-
 10      682 N        18     -0-        -664          -0-          18  1                N       -0-                                -0-
 11      330 N      -0-      -0-        -330          -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MC CAN                            WELL #: D  2    RRCID -> 270304  COMPL. DATE 09/19/2011  TOTAL DEPTH  4300 PERF. 1330 -  1340
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SALEM (1500)                    //CONT.//   79782 172   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  PINE RIDGE OPERATING, L.P.                665657
    NORTH SHORE MUSSELMAN             WELL #:    4    RRCID -> 269130  COMPL. DATE 08/14/2012  TOTAL DEPTH  3505 PERF. 1432 -  1434
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      120 #        35     -0-         -85          -0-          35  1                N       -0-                                -0-
 07      124 #        34     -0-         -90          -0-          34  1                N       -0-                                -0-
 08       31 #        26     -0-          -5          -0-          26  1                N       -0-                                -0-
 09      281 R       281     -0-         -0-          -0-         281  1                N       -0-                                -0-
 10       31 #        22     -0-          -9          -0-          22  1                N       -0-                                -0-
 11       30 #         7     -0-         -23          -0-           7  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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             WELL #:    4    RRCID -> 257232  COMPL. DATE 07/27/2010  TOTAL DEPTH  3505 PERF. 2121 -  2132
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 A    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	6210 X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	3320	-0-	-1795	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	2304	-0-	-2646	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	2421	-0-	-2074	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3046	-0-	-494	-0-	3046	2		N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

06	1650 X	1565	-0-	-85	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
07	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
08	1581 X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
09	1560 X	761	-0-	-799	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	1612 X	865	-0-	-747	-0-	865	2		N	-0-			-0-
11	1560 X	641	-0-	-919	-0-	641	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

06	6900 X	6472	-0-	-428	-0-	63	1	6409	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	65	1	6390	3	N	-0-			-0-
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	3	N	-0-			-0-
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	75	1	7312	3	N	-0-			-0-
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	70	1	6846	3	N	-0-			-0-
11	6810 X	6500	-0-	-310	-0-	68	1	6432	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	2630	N	1680	-0-	-950	-0-	180	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	186	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	186	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	180	1	1500	2	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	180	1	1500	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5100	2845	-0-	-2255	5130	108	1	2712	2	Y	23	46	1				26
						25	9										
07	5270	3286	-0-	-1984	3146	126	1	3138	2	Y	20	38	1				8
						22	9										
08	5270	3297	-0-	-1973	1173	126	1	3143	2	Y	25						33
						28	9										
09	4232 R	3059	-0-	-1173	-0-	117	1	2929	2	Y	12						45
						13	9										
10	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT						45
11	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT						45

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	3750	2455	-0-	-1295	4730	94	1	2340	2	Y	19	31	1			22
						21	9									
07	3875	2291	-0-	-1584	3146	87	1	2187	2	Y	15	31	1			6
						17	9									
08	3875	2976	-0-	-899	2247	114	1	2838	2	Y	22					28
						24	9									
09	3750	2170	-0-	-1580	667	83	1	2083	2	Y	4					32
						4	9									
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					32
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					32

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

06	3300	1941	-0-	-1359	700	74	1	1850	2	Y	15	17	1			17
						17	9									
07	1900 R	1200	-0-	-700	-0-	46	1	1145	2	Y	8	22	1			3
						9	9									
08	2232 #	987	-0-	-1245	-0-	38	1	941	2	Y	7					10
						8	9									
09	2160 #	1324	-0-	-836	-0-	51	1	1263	2	Y	9					19
						10	9									
10	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					19
11	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5460	#	4896	-0-	-564	-0-	582	1	3775	3	N	434	374	1			680
							62	4	477	9							
07	5642	#	4982	-0-	-660	-0-	601	1	3802	3	N	461	365	1			776
							72	4	507	9							
08	4797	R	4797	-0-	-0-	-0-	601	1	3664	3	N	416	567	1			625
							74	4	458	9							
09	5220	#	4500	-0-	-720	-0-	582	1	3389	3	N	424	355	1			694
							63	4	466	9							
10	5394	#	4008	-0-	-1386	-0-	601	1	2981	3	N	335	359	1			670
							57	4	369	9							
11	4890	#	4832	-0-	-58	-0-	582	1	3862	3	N	307	369	1			608
							50	4	338	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	162	1	34	2	N	2					143
							2	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	N	3					146
							3	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	2					148
							2	9									
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	93	1	42	2	N	1					149
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	315	1	85	2	N	2					151
							2	9									

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	1	83	2	N	-0-					135
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	303	1	121	2	N	-0-					135
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	387	1	125	2	N	-0-					135
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	141	1	64	2	N	-0-					135
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	228	1	138	2	N	-0-					135
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	679	1	184	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	1	40	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	204	1	82	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	272	1	123	2	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	376	1	102	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	1	43	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	114	1	46	2	N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	59	1	19	2	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	113	1	51	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	85	1	52	2	N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	417	1	113	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

06	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	269	1	1815	2	N	-0-					27
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	273	1	2346	2	N	-0-					27
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	570	1	2644	2	N	-0-					27
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	347	1	2994	2	N	-0-					27
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	347	1	4286	2	N	98					125
							108	9									
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	440	1	3938	2	N	-0-					125

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	810	#	360	-0-	-450	-0-	132	1	228	2	N	-0-					-0-
07	818	R	818	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	-0-					-0-
08	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	511	1	638	2	N	-0-					-0-
09	600	#	119	-0-	-481	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	N	-0-					-0-
11	1110	#	804	-0-	-306	-0-	32	1	772	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012 - W/O TO 02-08474 8/1/12

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	116	-0-	-39	-0-	51	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155 X	117	-0-	-38	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124 X	105	-0-	-19	-0-	49	1	56	2	N	-0-					-0-
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	55	1	46	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

06	1920 X	1474	-0-	-446	-0-	470	1	953	2	N	46					244
						51	9									
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	495	1	1168	2	N	83					327
						91	9									
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	826	1	887	2	N	48	165	1			210
						53	9									
09	1470 X	983	-0-	-487	-0-	102	1	771	2	N	100					310
						110	9									
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	N	60	152	1			218
						66	9									
*11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	62					280
						68	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

06	660 X	559	-0-	-101	-0-	273	1	286	2	N	-0-					77
07	682 X	567	-0-	-115	-0-	207	1	360	2	N	-0-					77
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	2	N	-0-					77
09	630 X	239	-0-	-391	-0-	28	1	211	2	N	-0-					77
10	620 X	513	-0-	-107	-0-	28	1	485	2	N	-0-					77
11	780 X	541	-0-	-239	-0-	22	1	519	2	N	-0-					77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1	1032	2	N	-0-			27
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	687	1	1462	2	N	-0-			27
08	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	855	1	615	2	N	-0-			27
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	347	1	2986	2	N	-0-			27
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	347	1	4167	2	N	-0-			27
*11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	515	1	4611	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

06	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	310	1	525	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	1078	1	1525	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	997	-0-	-1913	-0-	116	1	881	2	N	-0-			-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	919	-0-	-1601	-0-	37	1	882	2	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

06	900 X	630	-0-	-270	-0-	231	1	399	2	N	-0-			-0-
07	930 X	392	-0-	-538	-0-	131	1	261	2	N	-0-			-0-
08	930 X	512	-0-	-418	-0-	228	1	284	2	N	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

06	720 X	202	-0-	-518	-0-	26	1	176	2	N	-0-					-0-
07	651 X	128	-0-	-523	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
08	651 X	31	-0-	-620	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					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

06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	248	1	503	2	N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	206	1	486	2	N	-0-					-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	340	1	365	2	N	-0-					-0-
09	750 N	179	-0-	-571	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	16	1	397	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	142	1	263	2	N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	85	1	35	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	300	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	241	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	168	1	366	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	19052	19052	-0-	-0-	15228	19034	2	18	9	N	16					140
07	12653	12653	-0-	-0-	15228	12647	2	6	9	N	5	126	1			19
08	2108	12621	-0-	10513	25741	12614	2	7	9	N	6					25
09	2040	15791	-0-	13751	39492	15783	2	8	9	N	7					32
10	2108	15300	-0-	13192	52684	15291	2	9	9	N	8					40
11	2040	NO RPT	-0-	-2040	50644					N	NO RPT					40

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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

06	4290	X	3952	-0-	-338	B	-0-	133	1	3819	3	Y	-0-				42
07	4557	X	3967	-0-	-590	B	-0-	137	1	3830	3	Y	-0-				42
08	4046	X	4046	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3901	3	Y	-0-				42
09	4410	X	4292	-0-	-118	B	-0-	157	1	4135	3	Y	-0-				42
10	4092	X	4074	-0-	-18	B	-0-	146	1	3928	3	Y	-0-				42
11	3960	X	3887	-0-	-73	B	-0-	127	1	3760	3	Y	-0-				42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

06	4860	X	3347	-0-	-1513	B	-0-	113	1	3234	3	Y	-0-				15
07	6045	X	5937	-0-	-108	B	-0-	205	1	5732	3	Y	-0-				15
08	5459	X	5459	-0-	-0-	B	-0-	196	1	5263	3	Y	-0-				15
09	5850	X	4493	-0-	-1357	B	-0-	164	1	4329	3	Y	-0-				15
10	5952	X	4577	-0-	-1375	B	-0-	164	1	4413	3	Y	-0-				15
11	5760	X	4678	-0-	-1082	B	-0-	153	1	4525	3	Y	-0-				15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

06	9210	X	6643	-0-	-2567	B	-0-	224	1	6419	3	N	-0-				-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643	B	-0-	307	1	8567	3	N	-0-				-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	B	-0-	267	1	7159	3	N	-0-				-0-
09	8700	X	7920	-0-	-780	B	-0-	289	1	7631	3	N	-0-				-0-
10	8866	X	7523	-0-	-1343	B	-0-	269	1	7254	3	N	-0-				-0-
11	8580	X	6323	-0-	-2257	B	-0-	207	1	6116	3	N	-0-				-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

06	45570	X	43628	-0-	-1942	B	-0-	1471	1	42079	3	Y	71				116
								78	9								
07	47089	X	43408	-0-	-3681	B	-0-	1499	1	41874	3	Y	32				148
								35	9								
08	43145	X	43145	-0-	-0-	B	-0-	1547	1	41559	3	Y	35				183
								39	9								
09	46680	X	40528	-0-	-6152	B	-0-	1478	1	39006	3	Y	40				223
								44	9								
10	46469	X	40789	-0-	-5680	B	-0-	1459	1	39302	3	Y	25	165	1		83
								28	9								
11	43620	X	38956	-0-	-4664	B	-0-	1276	1	37669	3	Y	10				93
								11	9								

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93 B	109	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

06	9450 X	7879	-0-	-1571 B	-0-	266	1	7613	3	N	-0-					109
07	9765 X	9566	-0-	-199 B	-0-	331	1	9235	3	N	-0-					109
08	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	355	1	9542	3	N	16					125
						18	9									
09	8490 X	7254	-0-	-1236 B	-0-	265	1	6989	3	N	-0-					125
10	9579 X	9418	-0-	-161 B	-0-	337	1	9081	3	N	-0-					125
11	9600 X	8846	-0-	-754 B	-0-	290	1	8556	3	N	-0-					125

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

06	3240 X	1804	-0-	-1436 B	-44364	61	1	1743	3	Y	-0-					4
07	3348 X	2073	-0-	-1275 B	-44364	72	1	2001	3	Y	-0-					4
08	0 X	2094	-0-	2094 B	-42270	75	1	2019	3	Y	-0-					4
09	2430 X	1910	-0-	-520 B	-42270	69	1	1834	3	Y	6	1	8			9
						7	9									
10	2077 X	2530	-0-	453 B	-41817	90	1	2416	3	Y	22	6	1			25
						24	9									
11	2040 X	1934	-0-	-106 B	-41817	63	1	1871	3	Y	-0-					25

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

06	4170 X	3882	-0-	-288 B	-0-	130	1	3730	3	N	20					62
						22	9									
07	4309 X	3614	-0-	-695 B	-0-	125	1	3489	3	N	-0-					62
08	4030 X	3665	-0-	-365 B	-0-	132	1	3533	3	N	-0-					62
09	3870 X	3455	-0-	-415 B	-0-	126	1	3329	3	N	-0-					62
10	3999 X	3717	-0-	-282 B	-0-	132	1	3548	3	N	34					96
						37	9									
11	3870 X	3557	-0-	-313 B	-0-	117	1	3440	3	N	-0-					96

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

06	10837 X	10837	-0-	-0- B	-0-	366	1	10471	3	Y	-0-					67
07	11966 X	10757	-0-	-1209 B	-0-	372	1	10385	3	Y	-0-					67
08	10842 X	10842	-0-	-0- B	-0-	389	1	10453	3	Y	-0-					67
09	11580 X	10165	-0-	-1415 B	-0-	371	1	9794	3	Y	-0-					67
10	11532 X	10161	-0-	-1371 B	-0-	364	1	9797	3	Y	-0-					67
11	10830 X	10010	-0-	-820 B	-0-	328	1	9682	3	Y	-0-					67

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300 X	8346	-0-	-954 B	-0-	282	1	8064	3	Y	-0-					4
07	9610 X	8687	-0-	-923 B	-0-	300	1	8387	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	8142	-0-	8142 B	8142	292	1	7850	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	8452	-0-	8452 B	16594	308	1	8138	3	Y	5					9
						6	9									
10	DLQ G-10	7353	-0-	7353 B	23947	263	1	7072	3	Y	16	6	1			19
						18	9									
11	DLQ G-10	8703	-0-	8703 B	32650	285	1	8407	3	Y	10					29
						11	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

06	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	336	1	9626	3	N	46					121
						51	9									
07	7533 X	6313	-0-	-1220 B	-0-	217	1	6067	3	N	26					147
						29	9									
08	DLQ G-10	10468	-0-	10468 B	10468	374	1	10043	3	N	46					193
						51	9									
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534 B	12002	56	1	1478	3	N	-0-					193
10	DLQ G-10	1725	-0-	1725 B	13727	62	1	1663	3	N	-0-					193
11	DLQ G-10	2347	-0-	2347 B	16074	77	1	2270	3	N	-0-					193

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

06	27617 X	27617	-0-	-0- B	-0-	933	1	26684	3	N	-0-					160
07	27249 X	26598	-0-	-651 B	-0-	919	1	25668	3	N	10					170
						11	9									
08	DLQ G-10	23124	-0-	23124 B	23124	830	1	22294	3	N	-0-					170
09	DLQ G-10	24097	-0-	24097 B	47221	880	1	23217	3	N	-0-					170
10	DLQ G-10	24530	-0-	24530 B	71751	878	1	23652	3	N	-0-					170
11	DLQ G-10	24763	-0-	24763 B	96514	812	1	23951	3	N	-0-					170

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SCHULZ, J. GERALD                 WELL #:    1    RRCID -> 086339  COMPL. DATE 09/18/1978  TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                134
                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					172
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3116	3	29	9	N	26	172	1			26
08	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2225	3	1	9	N	1					27
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2323	3	6	9	N	5					32
10	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	2595	3			N	-0-					32
11	3330 X	1617	-0-	-1713	-0-	1617	3			N	-0-					32

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	8520 X	5620	-0-	-2900	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	6389	-0-	-1423	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	7347 X	5376	-0-	-1971	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	5175	-0-	-1935	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	7347 X	4969	-0-	-2378	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	3819	-0-	-2361	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

06	300660 X	271543	-0-	-29117	-0-	271543	2			N	-0-					-0-
07	302467 X	273855	-0-	-28612	-0-	273855	2			N	-0-					-0-
08	298034 X	248942	-0-	-49092	-0-	248942	2			N	-0-					-0-
09	281460 X	250828	-0-	-30632	-0-	250828	2			N	-0-					-0-
10	286905 X	248113	-0-	-38792	-0-	248113	2			N	-0-					-0-
11	271530 X	236052	-0-	-35478	-0-	236052	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

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
06	21600	20194	-0-	-1406	12613	20194	3			Y	-0-					-0-
07	23781	23781	-0-	-0-	12613	23781	3			Y	-0-					-0-
08	22320	18833	-0-	-3487	9126	18833	3			Y	-0-					-0-
09	21600	18331	-0-	-3269	5857	18331	3			Y	-0-					-0-
10	22320	18391	-0-	-3929	1928	18391	3			Y	-0-					-0-
11	21600	19236	-0-	-2364	-0-	19236	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
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	152 960	1 9	937	2	N	873	965	1			410
07	2325 #	2031	-0-	-294	-0-	163 959	1 9	909	2	N	872	961	1			321
08	2325 #	2064	-0-	-261	-0-	244 906	1 9	914	2	N	824	654	1			491
09	2100 #	1910	-0-	-190	-0-	189 913	1 9	808	2	N	830	960	1			361
10	2170 #	1967	-0-	-203	-0-	99 956	1 9	912	2	N	869	644	1			586
11	2040 #	1940	-0-	-100	-0-	95 921	1 9	924	2	N	837	951	1			472

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1		N	-0-			-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1		N	-0-			-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1		N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1		N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) //CONT.// 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 X	1721	-0-	-619	-0-	1659	2	62	9	Y	56					137
07	3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	1840	2	13	9	Y	12	110	1			39
08	3193 X	2151	-0-	-1042	-0-	2100	2	51	9	Y	46					85
09	3090 X	2130	-0-	-960	-0-	2078	2	52	9	Y	47	97	1			35
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2022	2	55	9	Y	50					85
11	2070 X	1880	-0-	-190	-0-	1847	2	33	9	Y	30					115

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	228			1445
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	203			1648
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	198			1846
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	203			2049
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	196			2245
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	170			2415

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	367	-0-	367	367	44	1	323	3	N	-0-					-0-
07	0	W	484	-0-	484	851	56	1	428	3	N	-0-					-0-
08	0	W	595	-0-	595	1446	61	1	534	3	N	-0-					-0-
09	0	W	428	-0-	428	1874	45	1	383	3	N	-0-					-0-
10	2179	R	305	-0-	-1874	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
11	570	#	173	-0-	-397	-0-	12	1	161	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	711	1		117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	355	1		434
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	711	1		322
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	578	549	1		351
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	529	529	1		351
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	720	1		112

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					366
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					391
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	333	1			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					199

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2		N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	756	2		N	-0-					-0-
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2		N	-0-					-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

06	1800 X	454	-0-	-1346	-0-	454	2			N	-0-					53
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					67
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14					81
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2755	2	15	9	N	14	59	1			36
10	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	1984	2	6	9	N	5					41
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					41

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

06	120 X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					28
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					28
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
*10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

06	10650	8415	-0-	-2235	1122	8415	2			N	-0-					-0-
07	11005	7495	-0-	-3510	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	11005	6639	-0-	-4366	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
09	10050 #	5809	-0-	-4241	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
10	9672 #	5450	-0-	-4222	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	8430 #	NO RPT	-0-	-8430	-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

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

06	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
07	1736 #	1420	-0-	-316	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
08	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
09	1680 #	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
10	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
*11	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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

06	480 #	325	-0-	-155	-0-	27	1	298	2	N	-0-			-0-
07	558 #	217	-0-	-341	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
08	558 #	280	-0-	-278	-0-	23	1	257	2	N	-0-			-0-
*09	600 #	424	-0-	-176	-0-	35	1	389	2	N	-0-			-0-
*10	620 #	465	-0-	-155	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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

06	2040	302	-0-	-1738	-0-	150	1	151	2	N	1			165
						1	9							
07	1612 #	1446	-0-	-166	-0-	155	1	1287	2	N	4			169
						4	9							
08	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1694	2	N	6			175
						7	9							
09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5			180
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21			201
11	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	286	1	1348	2	N	1	182	1	20
						1	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

06	30300	21084	-0-	-9216	-0-	624	1	20209	2	N	228	180	1			168
						251	9									
07	27931 #	22971	-0-	-4960	-0-	682	1	22073	2	N	196	125	1			239
						216	9									
08	0	21689	-0-	21689	21689	645	1	20860	2	N	167	178	1			228
						184	9									
09	30300	19142	-0-	-11158	10531	568	1	18387	2	N	170	183	1			215
						187	9									
10	27803 R	17272	-0-	-10531	-0-	512	1	16572	2	N	171	181	1			205
						188	9									
11	22230 #	NO RPT	-0-	-22230	-0-					N	NO RPT					205

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	910	-0-	-1280	-0-	100	1	102	2	N	644	555	1			368
							708	9									
07	2325	X	1434	-0-	-891	-0-	100	1	885	2	N	408	371	1			405
							449	9									
08	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	100	1	429	2	N	505	535	1			375
							556	9									
09	2220	X	777	-0-	-1443	-0-	70	1	469	2	N	216	186	1			405
							238	9									
*10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	311	356	1			360
							342	9									
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	100	1	2595	2	N	428	550	1			238
							471	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

06	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	21698	2	392	9	N	356	460	1			220
07	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	20724	2	351	9	N	319	370	1			169
08	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	22188	2	393	9	N	357	180	1			346
09	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17462	2	409	9	N	372	372	1			346
*10	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	21724	2	510	9	N	464	551	1			259
*11	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	17845	2	481	9	N	437	375	1			321

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

06	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	100	1	26625	2	N	1416	1384	1			328
							1558	9									
07	29876	X	29876	-0-	-0-	-0-	28244	2	1632	9	N	1484	1596	1			216
08	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	28123	2	1583	9	N	1439	1418	1			237
09	25530	X	20628	-0-	-4902	-0-	19514	2	1114	9	N	1013	1063	1			187
*10	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	25480	2	1495	9	N	1359	1250	1			296
11	25530	X	25185	-0-	-345	-0-	23995	2	1190	9	N	1082	1071	1			307

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2040	X	1560	-0-	-480	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*11	1950	X	1685	-0-	-265	-0-	1685	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2		N	-0-			-0-
07	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
08	8570	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2		N	-0-			-0-
*09	7080	8801	-0-	1721	1721	8801	2		N	-0-			-0-
*10	17602	8977	-0-	-8625	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
*11	8925	8925	-0-	-0-	-0-	8925	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279 2	Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204 2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143 2	Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214 2	Y	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	112	1	531 2	Y	-0-			-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	523 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32 2	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	63	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	54	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	46	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	45	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	44	1	206	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

06	16530	X	16097	-0-	-433	-0-	2404	1	13693	2	Y	-0-			-0-
07	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	2555	1	13819	2	Y	-0-			-0-
08	17081	X	16146	-0-	-935	-0-	2591	1	13555	2	Y	-0-			-0-
09	16110	X	14383	-0-	-1727	-0-	2464	1	11919	2	Y	-0-			-0-
10	16647	X	15374	-0-	-1273	-0-	2686	1	12688	2	Y	-0-			-0-
11	16110	X	12195	-0-	-3915	-0-	1703	1	10492	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 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
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	416	1	2371	2	Y	100	180	1			212
							110	9									
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	434	1	2348	2	Y	83	180	1			115
							91	9									
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	443	1	2319	2	Y	91					206
							100	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	Y	85					291
							94	9									
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	468	1	2210	2	Y	118	175	1			234
							130	9									
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	334	1	2055	2	Y	93					327
							102	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

06	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	4332	1	24672	2	Y	-0-					-0-
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	4490	1	24285	2	Y	-0-					-0-
08	28396	X	27682	-0-	-714	-0-	4443	1	23239	2	Y	-0-					-0-
09	28380	X	25442	-0-	-2938	-0-	4359	1	21083	2	Y	-0-					-0-
10	29326	X	25709	-0-	-3617	-0-	4491	1	21218	2	Y	-0-					-0-
11	28380	X	23619	-0-	-4761	-0-	3298	1	20321	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	94	1	10842	2	N	-0-					47
07	12679	X	6630	-0-	-6049	-0-	65	1	6565	2	N	-0-					47
08	12679	X	9	-0-	-12670	-0-	9	2			N	-0-					47
09	12270	X	46	-0-	-12224	-0-	1	1	45	2	N	-0-					47
10	11315	X	106	-0-	-11209	-0-	1	1	105	2	N	-0-					47
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	7290	#	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	7533	#	7163	-0-	-370	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7409	#	6101	-0-	-1308	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	7170	#	6229	-0-	-941	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	7409	#	6336	-0-	-1073	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*11	9025		9025	-0-	-0-	-0-	9025	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

06	3963		3963	-0-	-0-	2857	3963	2			N	-0-					-0-
07	3343		3343	-0-	-0-	2857	3343	2			N	-0-					-0-
08	3677		3677	-0-	-0-	2857	3677	2			N	-0-					-0-
09	600		3339	-0-	2739	5596	3339	2			N	-0-					-0-
10	620		3337	-0-	2717	8313	3337	2			N	-0-					-0-
*11	3337		2950	-0-	-387	7926	2950	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

06	4590		1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-					1
07	4743		3045	-0-	-1698	9068	2982	2	63	9	N	57					58
08	4743		2372	-0-	-2371	6697	2269	2	103	9	N	94					152
09	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	4507					N	NO RPT					152
10	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	2895					N	NO RPT					152
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					152

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4637	-0-	-583	-0-	849	1	3788	2	Y	-0-					5
07	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	1185	1	3844	2	Y	-0-					5
08	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	1192	1	4151	2	Y	1					6
							1	9									
09	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1050	1	3623	2	Y	4					10
							4	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1172	1	3871	2	Y	4					14
							4	9									
11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	1158	1	3425	2	Y	-0-					14

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	135	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	167	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	126	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	136	1	402	2	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

06	300	X	196	-0-	-104	-0-	36	1	160	2	N	-0-					-0-
07	310	X	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	N	-0-					-0-
08	310	X	210	-0-	-100	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	49	1	162	2	N	-0-					-0-
*11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	71	1	211	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

06	480	X	180	-0-	-300	-0-	33	1	147	2	N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	2	N	-0-					-0-
08	341	X	301	-0-	-40	-0-	67	1	234	2	N	-0-					-0-
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	56	1	193	2	N	-0-					-0-
10	341	X	151	-0-	-190	-0-	35	1	116	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	630	#	453	-0-	-177	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-
07	465	#	332	-0-	-133	-0-	26	1	306	2	N	-0-					-0-
08	465	#	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-					-0-
*11	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	162	1	2240	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	239	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	246	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	234	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	204	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1563	2	N	-0-					-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	232	1	1685	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

06	12840 X	11927	-0-	-913	-0-	1606	1	10321	3	Y	-0-					87
07	13733 X	11962	-0-	-1771	-0-	1626	1	10327	3	Y	8					95
						9	9									
08	13733 X	11742	-0-	-1991	-0-	1594	1	10148	3	Y	-0-					95
09	13290 X	3491	-0-	-9799	-0-	826	1	2650	3	Y	14					109
						15	9									
10	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	2361	1	13292	3	Y	-0-					109
11	11940 X	8350	-0-	-3590	-0-	1565	1	6785	3	Y	-0-					109

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

06	1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79	3			N	-0-					45
07	1271 N	147	-0-	-1124	-0-	147	3			N	-0-					45
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	N	-0-					45
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					45
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					45
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	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

06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	660	1	4106	2	N	68					100
						75	9									
07	4991 X	4075	-0-	-916	-0-	582	1	3493	2	N	-0-					100
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	720	1	4559	2	N	38					138
						42	9									
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	600	1	4248	2	N	-0-					138
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	590	1	4213	2	N	-0-					138
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	505	1	3666	2	N	-0-					138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	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
06	9960	X	61	-0-	-9899	-0-	8	1	53	2	N	-0-					87
07	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					87
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	213	1	1349	2	N	-0-					87
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	1488	1	10527	2	N	-0-					87
10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1493	1	10663	2	N	23					110
							25	9									
*11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1194	1	8669	2	N	-0-					110

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1102	1	6856	2	N	239	376	1			215
							263	9									
07	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	1086	1	6519	2	N	186	177	1			224
							205	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1089	1	6895	2	N	218	166	1			276
							240	9									
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	912	1	6452	2	N	421	365	1			332
							463	9									
10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1060	1	7567	2	N	67					399
							74	9									
*11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	991	1	7190	2	N	268	368	1			299
							295	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

06	8850	X	8212	-0-	-638	-0-	1135	1	7064	2	N	12					157
							13	9									
07	9052	X	8689	-0-	-363	-0-	1240	1	7449	2	N	-0-					157
08	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	1167	1	7385	2	N	-0-					157
09	8580	X	8012	-0-	-568	-0-	992	1	7020	2	N	-0-					157
10	8866	X	8222	-0-	-644	-0-	1006	1	7186	2	N	27					184
							30	9									
11	8400	X	7704	-0-	-696	-0-	933	1	6771	2	N	-0-					184

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
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	127					245
							140	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	434	1	2605	2	N	96	184	1			157
							106	9									
08	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	409	1	2588	2	N	-0-					157
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	359	1	2544	2	N	121	185	1			93
							133	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2594	2	N	129					222
							142	9									
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	343	1	2486	2	N	121	180	1			163
							133	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	496	2	N	26					158
							29	9									
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	80	1	481	2	N	39					197
							43	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	28	182	1			43
							31	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	65	1	462	2	N	12					55
							13	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	60	1	428	2	N	18					73
							20	9									
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	64	1	463	2	N	25					98
							28	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	PRTL PLG		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

06	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	1678	2	11	9	N	10					88
07	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	1331	2	11	9	N	10					98
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	N	3					101
09	1680	X	1339	-0-	-341	-0-	1333	2	6	9	N	5					106
10	1736	X	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					106
11	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1150	2	12	9	N	11					117

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
06	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	330	1	2122	3	Y	-0-					105
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2208	3	Y	48	138	1			15
						53	9									
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	390	1	2481	3	Y	-0-					15
09	2610 X	2308	-0-	-302	-0-	549	1	1759	3	Y	-0-					15
10	2697 X	1322	-0-	-1375	-0-	199	1	1123	3	Y	-0-					15
11	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	315	1	1368	3	Y	33					48
						36	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	140	1	868	2	N	-0-					28
07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	175	1	1051	2	N	-0-					28
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	164	1	1035	2	N	-0-					28
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	122	1	866	2	N	-0-					28
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	138	1	989	2	N	-0-					28
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	129	1	937	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					62
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					62
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					62
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					62
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	662	1	4120	2	N	239	187	1			217
						263	9									
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	723	1	4341	2	N	252	376	1			93
						277	9									
08	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	701	1	4436	2	N	231	179	1			145
						254	9									
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	634	1	4485	2	N	254	189	1			210
						279	9									
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	648	1	4630	2	N	264	369	1			105
						290	9									
*11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	618	1	4488	2	N	278	191	1			192
						306	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	603	1	3755	2	N	-0-					70
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	659	1	3959	2	N	-0-					70
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	637	1	4034	2	N	-0-					70
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	556	1	3934	2	N	-0-					70
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	573	1	4095	2	N	-0-					70
*11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	550	1	3989	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

06	16620	X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	-0-					55
07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	2475	1	14859	2	N	-0-					55
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	2363	1	14959	2	N	-0-					55
09	16560	X	16329	-0-	-231	-0-	2022	1	14307	2	N	-0-					55
10	17112	X	16943	-0-	-169	-0-	2082	1	14861	2	N	-0-					55
11	16560	X	16230	-0-	-330	-0-	1965	1	14265	2	N	-0-					55

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16020	X	14636	-0-	-1384	-0-	2015 85	1 9	12536	2	N	77					172
07	16027	X	13496	-0-	-2531	-0-	1927	1	11569	2	N	-0-					172
08	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	1882	1	11915	2	N	-0-					172
09	14760	X	13598	-0-	-1162	-0-	1684	1	11914	2	N	-0-					172
10	15128	X	14302	-0-	-826	-0-	1757	1	12545	2	N	-0-					172
11	14640	X	12687	-0-	-1953	-0-	1536	1	11151	2	N	-0-					172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

06	2460	X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	-0-					68
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	N	-0-					68
08	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	269	1	1706	2	N	-0-					68
09	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	265	1	1872	2	N	-0-					68
10	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	236	1	1681	2	N	-0-					68
11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	222	1	1608	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

06	5040	X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	208	1	5925	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	47	1	5133	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5018	-0-	-1522	-0-	507	1	4511	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	308	1	5586	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5182	-0-	-758	-0-	324	1	4858	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

06	2525	N	1721	-0-	-804	-0-	61	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	16	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	164	1	1459	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	88	1	1587	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	101	1	1519	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	X	457	-0-	-563	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
07	279	X	39	-0-	-240	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	38	1	4179	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5001	-0-	5001	9218	242	1	4759	3	N	-0-					-0-
10	14447	X	5229	-0-	-9218	-0-	273	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3279	-0-	-801	-0-	205	1	3074	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	414	1	22514	2	Y	138	162	1	1	8	75
							152	9									
07	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	216	1	20604	2	Y	114	117	1	1	8	71
							125	9									
08	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18585	2	112	9	Y	102	129	1			44
09	23790	X	16983	-0-	-6807	-0-	452	1	16408	2	Y	112	103	1			53
							123	9									
10	24583	X	15969	-0-	-8614	-0-	249	1	15576	2	Y	131	134	1			50
							144	9									
11	23070	X	13531	-0-	-9539	-0-	24	1	13389	2	Y	107	72	1			85
							118	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 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
06	0	W	24587	-0-	24587	93297	438	1	23837	2	Y	284	342	1	4	8	154
							312	9									
07	0	W	21239	-0-	21239	114536	218	1	20755	2	Y	242	242	1	2	8	152
							266	9									
08	0	W	17548	-0-	17548	132084	17314	2	234	9	Y	213	273	1	1	8	91
09	0	W	15132	-0-	15132	147216	401	1	14544	2	Y	170	180	1			81
							187	9									
*10	0	W	13485	-0-	13485	160701	210	1	13121	2	Y	140	168	1			53
							154	9									
*11	0	W	11841	-0-	11841	172542	21	1	11677	2	Y	130	80	1			103
							143	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	6692	-0-	-5338	-0-	117	1	6343	2	Y	211	210	1	5	8	113
							232	9									
07	8029	X	5824	-0-	-2205	-0-	59	1	5612	2	Y	139	163	1	3	8	86
							153	9									
08	8029	X	5055	-0-	-2974	-0-	4960	2	95	9	Y	86	135	1	1	8	36
09	7770	X	4009	-0-	-3761	-0-	106	1	3841	2	Y	56	65	1	1	8	26
							62	9									
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	44	53	1			17
11	7770	X	2891	-0-	-4879	-0-	5	1	2832	2	Y	49	27	1			39
							54	9									

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 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

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

06	1890 X	1283	-0-	-607	-0-	178	1	1105	2	N	-0-			72
07	1953 X	1579	-0-	-374	-0-	225	1	1354	2	N	-0-			72
08	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	233	1	1472	2	N	-0-			72
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	200	1	1413	2	N	-0-			72
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	218	1	1560	2	N	-0-			72
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	208	1	1509	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

06	8850 X	8200	-0-	-650	-0-	291	1	7909	3	Y	-0-			-0-
07	9145 X	7876	-0-	-1269	-0-	267	1	7609	3	Y	-0-			-0-
08	9145 X	7991	-0-	-1154	-0-	72	1	7919	3	Y	-0-			-0-
09	8700 X	6935	-0-	-1765	-0-	701	1	6234	3	Y	-0-			-0-
10	8990 X	7524	-0-	-1466	-0-	393	1	7131	3	Y	-0-			-0-
11	8190 X	7182	-0-	-1008	-0-	449	1	6733	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	109	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	176	1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	42	1	4586	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-	381	1	3388	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4150	-0-	-996	-0-	217	1	3933	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4075	-0-	-905	-0-	255	1	3820	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	398	1	10826	3	Y	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	9073	-0-	-661	-0-	81	1	8992	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	7253	-0-	-2947	-0-	733	1	6520	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	440	1	7966	3	Y	-0-					-0-
11	10200	X	8195	-0-	-2005	-0-	512	1	7683	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

06	600	N	583	-0-	-17	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

06	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	753	1	20473	3	Y	-0-					-0-
07	21700	X	21521	-0-	-179	-0-	728	1	20793	3	Y	-0-					-0-
08	22971	X	20131	-0-	-2840	-0-	181	1	19950	3	Y	-0-					-0-
09	22230	X	15798	-0-	-6432	-0-	1597	1	14201	3	Y	-0-					-0-
10	22971	X	20638	-0-	-2333	-0-	1079	1	19559	3	Y	-0-					-0-
11	21240	X	18146	-0-	-3094	-0-	1134	1	17012	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

06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	N	6					160
							7	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	121	1	1412	2	N	15					175
							17	9									
08	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	123	1	1424	2	N	17					192
							19	9									
09	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	133	1	1433	2	N	15	180	1			27
							17	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	N	11					38
							12	9									
*11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	107	1	1474	2	N	14					52
							15	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	89	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	90	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1023	-0-	-117 B	-0-	87	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104 B	-0-	68	1	938	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1541	2	N	9					162
							10	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	135	1	1556	2	N	11					173
							12	9									
08	1612	X	1587	-0-	-25 B	-0-	125	1	1445	2	N	15					188
							17	9									
09	1680	X	1381	-0-	-299 B	-0-	116	1	1253	2	N	11	177	1			22
							12	9									
10	1736	X	1403	-0-	-333 B	-0-	107	1	1286	2	N	9					31
							10	9									
11	1680	X	1342	-0-	-338 B	-0-	90	1	1240	2	N	11					42
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

06	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21054	2	465	9	N	423	351	1			351
07	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	22603	2	481	9	N	437	354	1			434
08	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	22584	2	463	9	N	421	352	1			503
09	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	19963	2	365	9	N	332	349	1			486
10	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20558	2	354	9	N	322	704	1			104
*11	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19445	2	325	9	N	295					399

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	243	1	1360	2	N	-0-					163
07	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	243	1	1831	2	N	-0-					163
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	270	1	1849	2	N	-0-					163
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	270	1	1778	2	N	-0-					163
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	270	1	2161	2	N	14					177
							15	9									
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	270	1	2222	2	N	32					209
							35	9									

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					128
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					128
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2					130
09	510	X	51	-0-	-459	-0-	44	2	7	9	Y	6					136
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	76	1			60
*11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					60

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	200	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	208	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	219	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	194	1	2327	2	N	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	163	1	2266	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	2190		2856	-0-	666	B	3461	221	1	2635	2	N	-0-				-0-
07	2263		2818	-0-	555	B	4016	223	1	2595	2	N	-0-				-0-
08	2263		3033	-0-	770	B	4786	241	1	2792	2	N	-0-				-0-
09	2190		2893	-0-	703	B	5489	245	1	2648	2	N	-0-				-0-
10	2263		2976	-0-	713	B	6202	228	1	2748	2	N	-0-				-0-
11	2190		3156	-0-	966	B	7168	212	1	2944	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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

06	1620 X	953	-0-	-667	-0-	940	2	13	9	N	12	177	1			45
07	1674 X	974	-0-	-700	-0-	953	2	21	9	N	19					64
08	1643 X	1178	-0-	-465	-0-	1150	2	28	9	N	25	5	8			84
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					99
10	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	N	12					111
*11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	N	4					115

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

06	1350 X	984	-0-	-366	-0-	971	2	13	9	Y	12					90
07	1395 X	792	-0-	-603	-0-	784	2	8	9	Y	7					97
08	1395 X	1070	-0-	-325	-0-	1050	2	20	9	Y	18					115
09	990 X	945	-0-	-45	-0-	923	2	22	9	Y	20					135
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1025	2	22	9	Y	20					155
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	Y	31					186

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	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

06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

WESSENDORFF 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
06	9630 X	8337	-0-	-1293	-0-	8166	2	171	9	N	155	343	1			25
07	11439 X	8573	-0-	-2866	-0-	8543	2	30	9	N	27					52
08	11439 X	5783	-0-	-5656	-0-	5760	2	23	9	N	21					73
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					73
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					73
11	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					73

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

06	8610 X	6426	-0-	-2184	-0-	6205	2	221	9	N	201	181	1			254
07	8897 X	4920	-0-	-3977	-0-	4920	2			N	-0-					254
08	8897 X	6171	-0-	-2726	-0-	6132	2	39	9	N	35	189	1			100
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7269	2	40	9	N	36					136
10	6634 X	4130	-0-	-2504	-0-	4110	2	20	9	N	18					154
11	6420 X	4322	-0-	-2098	-0-	4282	2	40	9	N	36	138	1			52

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

06	3780 X	1606	-0-	-2174	-0-	1591	2	15	9	N	14					209
07	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2614	2	15	9	N	14					223
08	1333 X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-					223
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					223
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					223
*11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7787	2	44	9	N	40					263

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

06	22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	22285	2	58	9	N	53	179	1			33
07	29532 X	29532	-0-	-0-	-0-	29371	2	161	9	N	146					179
08	25513 X	8416	-0-	-17097	-0-	8372	2	44	9	N	40					219
09	24690 X	18599	-0-	-6091	-0-	18487	2	112	9	N	102	178	1			143
10	29543 X	12372	-0-	-17171	-0-	12362	2	10	9	N	9					152
11	28590 X	27790	-0-	-800	-0-	27622	2	168	9	N	153	191	1			114

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68
*11	3000	N	7841	-0-	4841	4841	7766	2	75	9	N	68					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

06	16890	X	3006	-0-	-13884	-0-	3006	2			N	-0-					124
07	21669	X	4880	-0-	-16789	-0-	4880	2			N	-0-					124
08	10881	X	7151	-0-	-3730	-0-	2134	2	5017	3	N	-0-					124
09	10530	X	9273	-0-	-1257	-0-	9273	2			N	-0-					124
*10	7967	X	5014	-0-	-2953	-0-	4994	2	20	9	N	18					142
*11	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	16271	2	8731	3	N	56					240
							62	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

06	36450	X	19548	-0-	-16902	-0-	19443	2	105	9	N	95	170	1			89
07	30442	X	17021	-0-	-13421	-0-	16969	2	52	9	N	47					136
08	28768	X	19987	-0-	-8781	-0-	19885	2	102	9	N	93					229
09	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	31401	2	158	9	N	144	185	1			188
10	26753	X	17913	-0-	-8840	-0-	17756	2	157	9	N	143	183	1			148
*11	34086	X	34086	-0-	-0-	-0-	33919	2	167	9	N	152	189	1			111

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

06	14340	X	3444	-0-	-10896	-0-	3444	2			N	-0-					75
07	16306	X	7461	-0-	-8845	-0-	7453	2	8	9	N	7					82
08	T. A.		6899	-0-	6899	6899	6899	2			N	-0-					82
09	T. A.		20979	-0-	20979	27878	20932	2	47	9	N	43					125
10	T. A.		11929	-0-	11929	39807	11901	2	28	9	N	25					150
*11	56973	X	17166	-0-	-39807	-0-	17126	2	40	9	N	36					186

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					72
07	4061	X	3313	-0-	-748	-0-	3313	2			N	-0-					72
08	T. A.		1261	-0-	1261	1261	1241	2	20	9	N	18					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90
*11	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					N	-0-					90

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	10986	2	25	9	N	23			57
07	22041 X	20783	-0-	-1258	-0-	20769	2	14	9	N	13			70
08	28892 X	2349	-0-	-26543	-0-	2349	2			N	-0-			70
09	27960 X	14779	-0-	-13181	-0-	14751	2	28	9	N	25			95
10	28892 X	9642	-0-	-19250	-0-	9554	2	88	9	N	80			175
*11	31827 X	31827	-0-	-0-	-0-	31760	2	67	9	N	61			236

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	51	1	1063	3	N	-0-				-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	59	1	1052	3	N	-0-				-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	3	N	-0-				-0-
09	1110	N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	N	-0-				-0-
10	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
11	1110	N	94	-0-	-1016	-0-	4	1	90	3	N	-0-				-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	3	N	-0-				-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	N	-0-				-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	N	-0-				-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	72	1	1978	3	N	-0-				-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	88	1	2324	3	N	-0-				-0-
*11	1530	N	586	-0-	-944	-0-	25	1	561	3	N	-0-				-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

06	6660	X	2020	-0-	-4640	-0-	87	1	1832	3	N	92				148
							101	9								
07	6882	X	1764	-0-	-5118	-0-	84	1	1509	3	N	155	181	1		122
							171	9								
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	3	N	78				200
							86	9								
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	73	180	1		93
							80	9								
*10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1759	3	N	80				173
							88	9								
*11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	N	55				228
							61	9								

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	2153	2			N	-0-					155
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	82	179	1			58
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3674	2	76	9	N	69					127
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3293	2	162	9	N	147	176	1			98
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	2	68	9	N	62					160
*11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2930	2	149	9	N	135					295

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

06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	3	N	-0-					-0-
*10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	3	N	-0-					-0-
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

06	2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2790 N	349	-0-	-2441	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	97	1	2559	3	N	-0-					-0-
*11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

06	5040	X	3752	-0-	-1288	-0-	170	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	220	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	174	1	3775	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	140	1	3865	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	168	1	3783	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	3	N	94					169
							103	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	3	N	105	180	1			94
							116	9									
08	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	100	1	950	3	N	67					161
							74	9									
09	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	100	1	1204	3	N	87	161	1			87
							96	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	3	N	100					187
							110	9									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1509	3	N	90	170	1			107
							99	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	2			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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	582	1	4289	3	N	97	181	1			50
							107	9									
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	601	1	4371	3	N	10					60
							11	9									
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	601	1	4415	3	N	-0-					60
09	4980	X	4350	-0-	-630	-0-	582	1	3680	3	N	80					140
							88	9									
10	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	601	1	4284	3	N	4					144
							4	9									
11	4980	X	4405	-0-	-575	-0-	582	1	3823	3	N	-0-					144

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	291	1	854	3	N	-0-					150
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	301	1	891	3	N	7					157
							8	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	301	1	756	3	N	-0-					157
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	291	1	673	3	N	-0-					157
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	301	1	710	3	N	-0-					157
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	291	1	714	3	N	-0-					157

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

06	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	1748	3			N	-0-					145
07	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3			N	-0-					145
08	2170	X	1272	-0-	-898	-0-	1272	3			N	-0-					145
09	1740	X	1615	-0-	-125	-0-	1598	3	17	9	N	15					160
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	3	2	9	N	2					162
11	1740	X	953	-0-	-787	-0-	953	3			N	-0-					162

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	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
06	3390 #	3332	-0-	-58	-0-	3268	2	64	9	N	58					171
07	3503 #	3363	-0-	-140	-0-	3247	2	116	9	N	105	177	1			99
08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3679	2	96	9	N	87					186
09	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3494	2	75	9	N	68	178	1			76
10	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3749	2	119	9	N	108					184
*11	3672 R	3672	-0-	-0-	-0-	3595	2	77	9	N	70	179	1			75

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					N	NO RPT					-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

06	247260	237849	-0-	-9411	452797	300	1	231810	2	N	5217	4879	1			620
						5739	9									
07	255502	246637	-0-	-8865	443932	310	1	239760	2	N	5970	6059	1			531
						6567	9									
08	253518	237130	-0-	-16388	427544	310	1	231129	2	N	5174	5381	1			324
						5691	9									
09	245340	224295	-0-	-21045	406499	300	1	218268	2	N	5206	5096	1			434
						5727	9									
10	253518	230492	-0-	-23026	383473	310	1	224625	2	N	5052	5145	1			341
						5557	9									
*11	245340	216374	-0-	-28966	354507	300	1	210531	2	N	5039	4924	1			456
						5543	9									

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
06	8940 X	3531	-0-	-5409 B	-0-	3531	2			N	-0-					100
07	12462 X	1	-0-	-12461 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	12078 X	12078	-0-	-0- B	-0-	10515	2	1563	9	N	1421	1459	1			62
*11	23559 X	23559	-0-	-0- B	-0-	20986	2	2573	9	N	2339	2168	1			233

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

*01	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	7069	2	1269	9	N	1154	1221	1			72
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176	2	1229	9	N	1117	1047	1			142
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303	2	1298	9	N	1180	1213	1			109
04	7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866	2	728	9	N	662	678	1			93
05	8153 X	6054	-0-	-2099 B	-0-	5160	2	894	9	N	813	850	1			56
06	7890 X	5159	-0-	-2731 B	-0-	5159	2			N	-0-					56
07	7099 X	5506	-0-	-1593 B	-0-	4806	2	700	9	N	636	537	1			155
08	5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	4420	2	778	9	N	707	719	1			143
09	5850 X	5056	-0-	-794 B	-0-	4164	2	892	9	N	811	871	1			83
10	6045 X	5316	-0-	-729 B	-0-	4370	2	946	9	N	860	857	1			86
11	5340 X	5094	-0-	-246 B	-0-	4289	2	805	9	N	732	727	1			91

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

06	10950 X	15021	-0-	4071 B	-2717	13367	2	1654	9	N	1504	1250	1			363
07	12152 X	14869	-0-	2717 B	-0-	13377	2	1492	9	N	1356	1586	1			133
08	13991 X	13991	-0-	-0- B	-0-	12445	2	1546	9	N	1405	1402	1			136
09	13491 X	13491	-0-	-0- B	-0-	11972	2	1519	9	N	1381	1433	1			84
10	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	11708	2	1472	9	N	1338	1264	1			158
11	12060 X	11784	-0-	-276 B	-0-	10466	2	1318	9	N	1198	1273	1			83

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

06	20639 X	20639	-0-	-0- B	-0-	171	1	16554	2	N	3558	3370	1			364
						3914	9									
07	19868 X	19868	-0-	-0- B	-0-	227	1	16106	2	N	3214	3504	1			74
						3535	9									
08	18581 X	18581	-0-	-0- B	-0-	195	1	15269	2	N	2834	2829	1			79
						3117	9									
09	24360 X	17751	-0-	-6609 B	-0-	203	1	14104	2	N	3131	3024	1			186
						3444	9									
10	21886 X	8840	-0-	-13046 B	-0-	121	1	7222	2	N	1361	1397	1			150
						1497	9									
11	20640 X	11896	-0-	-8744 B	-0-	173	1	9493	2	N	2027	1982	1			195
						2230	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KUNDE WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	13565	-0-	13565 B	61975	287	1	12683	3	Y	541	535	1			9
						595	9									
07	T. A.	9905	-0-	9905 B	71880	346	1	9122	3	Y	397	404	1			2
						437	9									
08	T. A.	11992	-0-	11992 B	83872	2829	1	8677	3	Y	442	436	1			8
						486	9									
09	T. A.	8129	-0-	8129 B	92001	978	1	6786	3	Y	332	334	1			6
						365	9									
10	T. A.	10765	-0-	10765 B	102766	954	1	9505	3	Y	278	279	1			5
						306	9									
11	T. A.	9101	-0-	9101 B	111867	812	1	7919	3	Y	336	336	1			5
						370	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78				Y	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36				Y	NO RPT					-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32				N	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

06	65580 X	35413	-0-	-30167 B	-0-	387 1986	1 9	33040	3	Y	1805	1794	1	30
07	57412 X	35549	-0-	-21863 B	-0-	834 1858	1 9	32857	3	Y	1689	1711	1	8
08	0 W	34425	-0-	34425 B	34425	1234 1604	1 9	31587	3	Y	1458	1439	1	27
09	0 W	31011	-0-	31011 B	65436	1486 1575	1 9	27950	3	Y	1432	1435	1	24
10	0 W	30622	-0-	30622 B	96058	1534 1542	1 9	27546	3	Y	1402	1399	1	27
11	DLQ G-10	27523	-0-	27523 B	123581	1255 1570	1 9	24698	3	Y	1427	1433	1	21

TURNBULL UNIT D WELL #: 20H RRCID -> 270612 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11920 - 15638

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60150	X	41696	-0-	-18454 B	-0-	468	1	38731	3	Y	2270	2255	1			38
							2497	9									
07	62155	X	39808	-0-	-22347 B	-0-	932	1	36619	3	Y	2052	2080	1			10
							2257	9									
08	DLQ G-10		41538	-0-	41538 B	41538	1483	1	37913	3	Y	1947	1921	1			36
							2142	9									
09	DLQ G-10		37239	-0-	37239 B	78777	1777	1	33408	3	Y	1867	1871	1			32
							2054	9									
10	DLQ G-10		34019	-0-	34019 B	112796	1688	1	30356	3	Y	1795	1792	1			35
							1975	9									
11	DLQ G-10		33405	-0-	33405 B	146201	1523	1	29973	3	Y	1735	1745	1			25
							1909	9									

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

*04	0	W	104230	-0-	104230 B	104230	1512	1	80062	3	Y	20596	14	0	20272	1	310
							22656	9									
05	0	W	124268	-0-	124268 B	228498	1990	1	95462	3	Y	24378	24466	1			222
							26816	9									
*06	0	W	118643	-0-	118643 B	347141	710	1	95871	3	Y	20056	19946	1			332
							22062	9									
*07	468378	X	121237	-0-	-347141 B	-0-	750	1	99436	3	Y	19137	19373	1			96
							21051	9									
*08	118140	X	118140	-0-	-0- B	-0-	863	1	99538	3	Y	16126	15928	1			294
							17739	9									
*09	102923	X	102923	-0-	-0- B	-0-	869	1	84169	3	Y	16259	16277	1			276
							17885	9									
*10	94860	X	83249	-0-	-11611 B	-0-	678	1	69192	3	Y	12163	12203	1			236
							13379	9									
11	91800	X	67698	-0-	-24102 B	-0-	552	1	51662	3	Y	14076	13905	1			407
							15484	9									

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

06	0		15799	-0-	15799 B	15799	81	1	12532	3	Y	2896	2793	1			103
							3186	9									
07	154109	X	138310	-0-	-15799 B	-0-	851	1	110912	3	Y	24134	23558	1			679
							26547	9									
08	119602	X	119602	-0-	-0- B	-0-	722	1	96496	3	Y	20349	20821	1			207
							22384	9									
09	106920	X	106086	-0-	-834 B	-0-	1104	1	87448	3	Y	15940	15395	1			752
							17534	9									
10	110484	X	84754	-0-	-25730 B	-0-	1005	1	66395	3	Y	15776	16106	1			422
							17354	9									
11	106920	X	93329	-0-	-13591 B	-0-	784	1	77395	3	Y	13773	13803	1			392
							15150	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

08	0	W	75006	-0-	75006 B	75006	2276	1	57291	3	Y	14035	13779	1			256
							15439	9									
09	0	W	100522	-0-	100522 B	175528	861	1	81641	3	Y	16382	16360	1			278
							18020	9									
10	0	W	95572	-0-	95572 B	271100	735	1	76293	3	Y	16858	16809	1			327
							18544	9									
11	0	W	66560	-0-	66560 B	337660	481	1	52694	3	Y	12168	12192	1			303
							13385	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73271	-0-	73271	B	73271	2228	1	56088	3	Y	13595	13347	1			248
								14955	9									
09	0	W	87204	-0-	87204	B	160475	643	1	69499	3	Y	15511	15496	1			263
								17062	9									
10	0	W	72749	-0-	72749	B	233224	611	1	58539	3	Y	12363	12386	1			240
								13599	9									
11	0	W	48525	-0-	48525	B	281749	360	1	38296	3	Y	8972	8986	1			226
								9869	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

*12	3401	X	3401	-0-	-0-	B	-0-	2899	2	502	9	N	456	463	0			9
*01	13559	X	13559	-0-	-0-	B	-0-	320	1	11955	2	N	1167	1167	0			9
								1284	9									
*02	17147	X	17147	-0-	-0-	B	-0-	2486	1	13811	2	N	773	766	0			16
								850	9									
*03	14528	X	14528	-0-	-0-	B	-0-	330	1	13487	2	N	646	657	0			5
								711	9									
*04	9681	X	9681	-0-	-0-	B	-0-	172	1	9212	2	N	270	271	0			4
								297	9									
*05	11594	X	11594	-0-	-0-	B	-0-	2339	1	8893	2	N	329	330	0			3
								362	9									
*06	13565	X	13565	-0-	-0-	B	-0-	287	1	12683	2	N	541	535	0			9
								595	9									
*07	9905	X	9905	-0-	-0-	B	-0-	346	1	9122	2	N	397	404	0			2
								437	9									
*08	11992	X	11992	-0-	-0-	B	-0-	2829	1	8677	2	N	442	436	0			8
								486	9									
*09	8129	X	8129	-0-	-0-	B	-0-	978	1	6786	2	N	332	334	0			6
								365	9									
*10	10765	X	10765	-0-	-0-	B	-0-	954	1	9505	2	N	278	279	0			5
								306	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC //CONT.// 451102
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

06	0	W	8044	-0-	8044	B	50055	281	1	5930	3	Y	1666	1674	1	5
								1833	9							
07	0	W	41	-0-	41	B	50096	2	1	6	3	Y	30	35	1	-0-
								33	9							
08	0	W	1569	-0-	1569	B	51665	1558	1	11	9	Y	10	10	1	-0-
09	0	W	1583	-0-	1583	B	53248	62	1	885	3	Y	578	575	1	3
								636	9							
10	0	W	23926	-0-	23926	B	77174	735	1	12267	3	Y	9931	9898	1	36
								10924	9							
*11	87788	X	10614	-0-	-77174	B	-0-	769	1	8953	3	Y	811	842	1	5
								892	9							

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523

06	10800	X	7167	-0-	-3633	B	-0-	248	1	5502	3	Y	1288	1297	1	4
								1417	9							
07	21266	X	16316	-0-	-4950	B	-0-	820	1	11750	3	Y	3405	3258	1	151
								3746	9							
08	21266	X	14795	-0-	-6471	B	-0-	622	1	8413	3	Y	5236	5251	1	136
								5760	9							
09	20580	X	9091	-0-	-11489	B	-0-	418	1	6513	3	Y	1964	2001	1	99
								2160	9							
10	19933	X	9026	-0-	-10907	B	-0-	649	1	6563	3	Y	1649	1724	1	24
								1814	9							
11	15780	X	9983	-0-	-5797	B	-0-	663	1	7233	3	Y	1897	1810	1	111
								2087	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176822	X	33358	-0-	-143464	-0-	450	1	31503	3	N	1277	14	0	1833	1	153
							1405	9									
07	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	465	1	29407	3	N	1226	4	0	966	1	409
							1349	9									
08	32936	X	30956	-0-	-1980	-0-	465	1	29157	3	N	1213	24	0	1163	1	435
							1334	9									
09	30496	X	27104	-0-	-3392	-0-	450	1	25429	3	N	1114	12	0	1345	1	192
							1225	9									
10	31000	X	27708	-0-	-3292	-0-	451	1	26081	3	N	1069	2	0	966	1	281
							1176	9					12	8			
11	30000	X	25429	-0-	-4571	-0-	400	1	24192	3	N	761	230	0	571	1	241
							837	9									

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

06	41227	X	41227	-0-	-0-	-0-	1300	1	37441	2	N	2260	2794	1			279
							2486	9									
07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	1440	1	33536	2	N	2207	2084	1			402
							2428	9									
08	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1488	1	30655	2	N	2043	2057	1			388
							2247	9									
09	34498	X	29845	-0-	-4653	-0-	1440	1	26383	2	N	1838	1840	1			386
							2022	9									
10	34317	X	28874	-0-	-5443	-0-	1488	1	25419	2	N	1788	1975	1			199
							1967	9									
11	33210	X	22048	-0-	-11162	-0-	458	1	19982	2	N	1462	1290	1			371
							1608	9									

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

06	83958	X	69621	-0-	-14337	-0-	69598	3	23	4	N	-0-					-0-
07	74670	X	62930	-0-	-11740	-0-	62925	3	5	4	N	-0-					-0-
08	73919	X	57195	-0-	-16724	-0-	57195	3			N	-0-					-0-
09	59440	X	44207	-0-	-15233	-0-	44207	3			N	-0-					-0-
10	56916	X	44850	-0-	-12066	-0-	44846	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	55080	X	44614	-0-	-10466	-0-	44606	3	8	9	N	7	7	8			-0-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

06	0	W	39284	-0-	39284	125798	450	1	38733	3	N	92	18	0	142	1	79
							101	9									
07	164285	X	38487	-0-	-125798	-0-	465	1	37901	3	N	110	5	0			184
							121	9									
08	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	465	1	35592	3	N	78	29	0			233
							86	9									
09	37210	X	32553	-0-	-4657	-0-	450	1	32033	3	N	64	15	0	170	1	112
							70	9									
10	37913	X	29497	-0-	-8416	-0-	450	1	29025	3	N	20	2	0	18	8	112
							22	9									
11	36690	X	16668	-0-	-20022	-0-	284	1	16215	3	N	154	154	0			112
							169	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	3030	X	1385	-0-	-1645	-0-	1315	3	70	9	N	64					207
07	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	2019	3	3	9	N	3					210
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2137	3	81	9	N	74	2	0	177	1	105
09	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	1571	3	33	9	N	30	1	0			134
10	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	1027	3	1	9	N	1					135
11	2160	X	2077	-0-	-83	-0-	1980	3	97	9	N	88	19	0			204

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

06	925158	X	132749	-0-	-792409	-0-	132721	3	26	4	N	2					36
							2	9									
07	114673	X	114673	-0-	-0-	-0-	114653	3	20	4	N	-0-					36
08	135865	X	99865	-0-	-36000	-0-	99803	3	6	4	N	51					87
							56	9									
09	110008	X	87274	-0-	-22734	-0-	87274	3			N	-0-					87
10	92340	X	80507	-0-	-11833	-0-	80496	3	11	9	N	10	10	8			87
11	102600	X	70499	-0-	-32101	-0-	70489	3	10	9	N	9	9	8			87

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

06	1650	X	93	-0-	-1557	-0-	18	1	75	2	N	-0-	171	1			76
07	2790	X	707	-0-	-2083	-0-	151	1	399	2	N	143	174	1			45
							157	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	714	1	2372	2	N	1085	884	1			246
							1194	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	445	1	1725	2	N	729	839	1			136
							802	9									
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	545	1	1578	2	N	699	710	1			125
							769	9									
11	3600	X	2227	-0-	-1373	-0-	490	1	1179	2	N	507	529	1			103
							558	9									

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	2180	1	913	2	N	885	1045	1			334
							974	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1314	1	1786	2	N	601	697	1			238
							661	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1442	1	1801	2	N	741	714	1			265
							815	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1373	1	1347	2	N	462	506	1			221
							508	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1409	1	1353	2	N	1004	874	1			351
							1104	9									
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	1285	1	1328	2	N	727	878	1			200
							800	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

06	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	439	1	1846	2	N	547	707	1			162
							602	9									
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	977	1	4219	2	N	1477	1571	1			68
							1625	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	931	1	3660	2	N	1530	1413	1			185
							1683	9									
09	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	682	1	2643	2	N	921	1036	1			70
							1013	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	975	1	2821	2	N	1414	1407	1			77
							1555	9									
*11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1011	1	2431	2	N	994	916	1			155
							1093	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	1967	1			166
*07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	9096	2	3299	9	N	2999	3045	1			120
08	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	7351	2	2778	9	N	2525	2488	1			157
09	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	8014	2	3004	9	N	2731	2647	1			241
10	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8029	2	3062	9	N	2784	2854	1			171
*11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	6988	2	3242	9	N	2947	2926	1			192

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	530	1			328
*07	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3284	2	349	9	N	317	521	1			124
08	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	3021	2	175	9	N	159	169	1			114
09	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	2970	2	672	9	N	611	539	1			186
10	4185 X	1848	-0-	-2337	-0-	1679	2	169	9	N	154	179	1			161
11	4050 X	1558	-0-	-2492	-0-	1558	2			N	-0-					161

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 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
*03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	1	1	2564	2	N	380	338	1			265
						418	9									
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3582	2	441	9	N	401	511	1			155
*05	3162 X	2736	-0-	-426	-0-	2308	2	428	9	N	389	341	1			203
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3636	2	166	9	N	151	158	1			196
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	2	N	368	358	1			206
						405	9									
*08	3162 X	2595	-0-	-567	-0-	1	1	2437	2	N	143	169	1			180
						157	9									
*09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	2	N	497	518	1			159
						547	9									
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3670	2	N	-0-					159
11	3060 X	2229	-0-	-831	-0-	1680	2	549	9	N	499	370	1			288

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680 X	11653	-0-	-2027	-0-	9489	2	2164	9	N	1967	2072	1			263
07	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	12200	2	3033	9	N	2757	2881	1			139
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	26	1	13613	2	N	2585	2613	1			111
						2844	9									
09	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	14	1	12432	2	N	2406	2321	1			196
						2647	9									
10	15221 X	14283	-0-	-938	-0-	6	1	12022	2	N	2050	2120	1			126
						2255	9									
11	15960 X	12629	-0-	-3331	-0-	29	1	10410	2	N	1991	1990	1			127
						2190	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11130 X	9982	-0-	-1148	-0-	115	1	8776	2	N	992	1063	1			279
						1091	9									
07	10726 X	10564	-0-	-162	-0-	194	1	9167	2	N	1094	1092	1			281
						1203	9									
08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	57	1	9612	2	N	1241	1399	1			123
						1365	9									
09	10380 X	9691	-0-	-689	-0-	8460	2	1231	9	N	1119	1049	1			193
10	10571 X	10363	-0-	-208	-0-	51	1	8765	2	N	1406	1392	1			207
						1547	9									
11	10680 X	10528	-0-	-152	-0-	104	1	9205	2	N	1108	1070	1			245
						1219	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

06	17640 X	12785	-0-	-4855	-0-	11853	2	932	9	N	847	1063	1			95
07	15035 X	14272	-0-	-763	-0-	12565	2	1707	9	N	1552	1251	1			396
08	14198 X	10335	-0-	-3863	-0-	9561	2	774	9	N	704	880	1			220
09	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	32258	2	4490	9	N	4082	4144	1			158
10	64565 X	64565	-0-	-0-	-0-	57171	2	7394	9	N	6722	6607	1			273
*11	59922 X	59922	-0-	-0-	-0-	52664	2	7258	9	N	6598	6580	1			291

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

*03	8959 X	6684	-0-	-2275	-0-	5886	2	798	9	N	725	510	1			339
*04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	1	1	7126	2	N	1554	1564	1			329
						1709	9									
*05	8959 X	6857	-0-	-2102	-0-	5452	2	1405	9	N	1277	1375	1			231
*06	8670 X	5347	-0-	-3323	-0-	4486	2	861	9	N	783	882	1			132
*07	8959 X	5442	-0-	-3517	-0-	1	1	4327	2	N	1013	1002	1			143
						1114	9									
*08	8959 X	6145	-0-	-2814	-0-	4486	2	1659	9	N	1508	1497	1			154
*09	8670 X	4259	-0-	-4411	-0-	2	1	3341	2	N	833	853	1			134
						916	9									
10	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	213	1	8303	2	N	1182	843	1			473
						1300	9									
11	8670 X	5890	-0-	-2780	-0-	451	1	4706	2	N	666	1044	1			95
						733	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

06	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	2510	1	14639	2	N	6018	6007	1			172
						6620	9									
07	24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	2337	1	15766	2	N	5857	5869	1			160
						6443	9									
08	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	2160	1	14586	2	N	4273	3933	1			500
						4700	9									
09	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	2028	1	18963	2	N	3286	3560	1			226
						3615	9									
10	24983 X	24983	-0-	-0-	-0-	1446	1	20682	2	N	2595	2521	1			300
						2855	9									
*11	19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1206	1	15839	2	N	2453	2511	1			242
						2698	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	204	-0-	-4656	-0-	204	1			N	-0-					211
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	1233	1	3872	2	N	1452	1392	1			271
							1597	9									
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1945	1	4405	2	N	1799	1749	1			321
							1979	9									
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1828	1	3314	2	N	1462	1597	1			186
							1608	9									
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	2194	1	3198	2	N	1143	894	1			435
							1257	9									
*11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	2158	1	2771	2	N	1020	1228	1			227
							1122	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					227
07	6045	X	2733	-0-	-3312	-0-	2419	2	314	9	N	285	181	1			331
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6253	2	1174	9	N	1067	1214	1			184
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4024	2	754	9	N	685	683	1			186
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					186
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					186

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1	1	6284	3	N	2426	2164	1			491
							2669	9									
07	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	18	1	29066	3	N	11018	11030	1			479
							12120	9									
08	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	79	1	24205	3	N	8943	9021	1			401
							9837	9									
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	33	1	15686	3	N	6447	6043	1			805
							7092	9									
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	5	1	12123	3	N	4520	5096	1			229
							4972	9									
*11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	7775	3	3776	9	N	3433	3255	1			407

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

06	24330	X	19794	-0-	-4536	-0-	476	1	17257	2	N	1874	2114	1			151
							2061	9									
07	25141	X	19149	-0-	-5992	-0-	16925	2	2224	9	N	2022	1957	1			216
08	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	326	1	21516	2	N	4178	3721	1			673
							4596	9									
09	35456	X	35456	-0-	-0-	-0-	325	1	28667	2	N	5876	6297	1			252
							6464	9									
10	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	34	1	28021	2	N	4931	4799	1			384
							5424	9									
11	24330	X	22112	-0-	-2218	-0-	2	1	18425	2	N	3350	3423	1			311
							3685	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	149	1	18152	2	N	719	809	1			102
						791	9									
07	15903 X	15536	-0-	-367	-0-	713	1	14025	2	N	725	522	1			305
						798	9									
08	15903 X	11106	-0-	-4797	-0-	470	1	9937	2	N	635	850	1			90
						699	9									
09	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	31	1	18292	2	N	713	687	1			116
						784	9									
10	15903 X	14244	-0-	-1659	-0-	21	1	13632	2	N	537	504	1			149
						591	9									
11	15390 X	753	-0-	-14637	-0-	9	1	744	9	N	676	723	1			102

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	2	N	723	703	1			146
						795	9									
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	377	1	2894	2	N	1111	1028	1			229
						1222	9									
08	4092 X	1046	-0-	-3046	-0-	171	1	533	2	N	311	364	1			176
						342	9									
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					176
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1133	1	3076	2	N	1003	1045	1			134
						1103	9									
*11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1741	1	2053	2	N	1205	1022	1			317
						1326	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	2352	1	4936	2	N	769	680	1			358
						846	9									
07	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	3942	1	4034	2	N	918	1011	1			265
						1010	9									
08	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	2603	1	4515	2	N	755	864	1			156
						831	9									
09	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	2105	1	5017	2	N	611	696	1			71
						672	9									
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	2007	1	5125	2	N	1078	852	1			297
						1186	9									
*11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	2045	1	4135	2	N	711	703	1			305
						782	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

06	6360 X	5890	-0-	-470	-0-	224	1	4491	3	N	1068	707	0	520	1	186
						1175	9									
07	6541 X	6114	-0-	-427	-0-	285	1	4531	3	N	1180	1180	0			186
						1298	9									
08	7223 X	5003	-0-	-2220	-0-	248	1	3668	3	N	988	988	0			186
						1087	9									
09	6990 X	5308	-0-	-1682	-0-	221	1	3844	3	N	1130	1130	0			186
						1243	9									
10	7223 X	5505	-0-	-1718	-0-	280	1	4017	3	N	1098	1098	0			186
						1208	9									
*11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	3	N	1482	1012	0	539	1	117
						1630	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	112	1	14827	2	N	802	878	1			178
							882	9									
07	16833	X	16108	-0-	-725	-0-	336	1	14987	2	N	714	694	1			198
							785	9									
*08	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	330	1	14812	2	N	800	689	1			309
							880	9									
09	16290	X	16205	-0-	-85	-0-	268	1	15098	2	N	763	854	1			218
							839	9									
10	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	323	1	15449	2	N	892	717	1			393
							981	9									
11	15810	X	2464	-0-	-13346	-0-	76	1	2387	2	N	1	184	1			210
							1	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4284	2	1573	9	N	1430	1533	1			169
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	62	1	3981	2	N	1427	1379	1			217
							1570	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	337	1	4565	2	N	1578	1372	1			423
							1736	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	307	1	4394	2	N	1281	1569	1			135
							1409	9									
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	418	1	4287	2	N	1451	1420	1			166
							1596	9									
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1198	1	3870	2	N	1468	1246	1			388
							1615	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	437	1	5253	2	N	1417	1417	0			192
							1559	9									
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	413	1	5121	2	N	1481	1481	0			192
							1629	9									
08	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	315	1	4947	2	N	1285	1241	0	155	1	81
							1414	9									
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	279	1	4746	2	N	1603	1346	0			338
							1763	9									
10	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	269	1	4644	2	N	1293	911	0	352	1	368
							1422	9									
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	226	1	3990	2	N	1233	484	0	720	1	397
							1356	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

06	8670	X	6215	-0-	-2455	-0-	51	1	4950	2	N	1104	1004	1			239
							1214	9									
07	7750	X	6007	-0-	-1743	-0-	352	1	4700	2	N	868	892	1			215
							955	9									
08	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	184	1	4718	2	N	961	1058	1			118
							1057	9									
09	7020	X	5623	-0-	-1397	-0-	29	1	4414	2	N	1073	889	1			302
							1180	9									
10	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	15	1	4442	2	N	1112	1213	1			201
							1223	9									
11	6210	X	5051	-0-	-1159	-0-	44	1	4135	2	N	793	863	1			131
							872	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	7890	X	5549	-0-	-2341	-0-	1452	1	3079	2	N	925	893	1			344
							1018	9									
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1165	1	7934	2	N	1659	1721	1			282
							1825	9									
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1353	1	6527	2	N	1456	1423	1			315
							1602	9									
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1361	1	5739	2	N	1079	1259	1			135
							1187	9									
10	9765	X	9457	-0-	-308	-0-	1323	1	6778	2	N	1233	900	1			468
							1356	9									
*11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	1413	1	7962	2	N	787	1026	1			229
							866	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
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	3092	2	N	1103	1103	0			171
							1213	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	2	1	4549	2	N	1565	1565	0			171
							1722	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5	1	3866	2	N	1405	1405	0			171
							1546	9									
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	6	1	3597	2	N	1322	1322	0			171
							1454	9									
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	126	1	3554	2	N	1236	738	0	530	1	139
							1360	9									
11	6060	X	3663	-0-	-2397	-0-	114	1	2283	2	N	1151	849	0	178	1	263
							1266	9									

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
06	8670	X	8019	-0-	-651	-0-	177	1	5958	2	N	1713	1713	0			142
							1884	9									
07	8959	X	6953	-0-	-2006	-0-	117	1	5083	2	N	1594	1379	0	167	1	190
							1753	9									
08	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	4	1	9482	2	N	2371	2371	0			190
							2608	9									
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	7804	2	2335	9	N	2123	1943	0	172	1	198
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	11	1	7423	2	N	1713	1713	0			198
							1884	9									
11	11700	X	9379	-0-	-2321	-0-	74	1	7558	2	N	1588	1588	0			198
							1747	9									

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
06	24450	X	22568	-0-	-1882	-0-	330	1	21075	2	N	1057	913	0	183	1	154
							1163	9									
07	25265	X	20042	-0-	-5223	-0-	360	1	18976	2	N	642	463	0	179	1	154
							706	9									
08	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	363	1	16401	2	N	701	225	0	508	1	122
							771	9									
09	24450	X	17868	-0-	-6582	-0-	290	1	16910	2	N	607	607	0			122
							668	9									
10	25265	X	15054	-0-	-10211	-0-	375	1	13962	2	N	652	471	0	177	1	126
							717	9									
11	15660	X	13649	-0-	-2011	-0-	367	1	12654	2	N	571	571	0			126
							628	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*02	9800	X	7610	-0-	-2190	-0-	29	1	6103	2	N	1344	1353	1			228
							1478	9									
03	9207	X	8598	-0-	-609	-0-	82	1	6808	2	N	1553	1631	1			150
							1708	9									
04	9570	X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1			187
05	9889	X	5678	-0-	-4211	-0-	161	1	4473	2	N	949	881	1			255
							1044	9									
06	9570	X	7307	-0-	-2263	-0-	271	1	5747	2	N	1172	1210	1			217
							1289	9									
07	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	279	1	5599	2	N	1289	1036	1			470
							1418	9									
08	8587	X	7109	-0-	-1478	-0-	277	1	5534	2	N	1180	1392	1			258
							1298	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	275	1	5227	2	N	984	1059	1			183
							1082	9									
10	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	321	1	5306	2	N	1110	1098	1			195
							1221	9									
11	7320	X	6196	-0-	-1124	-0-	317	1	4495	2	N	1258	911	1			542
							1384	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

06	14580	X	10386	-0-	-4194	-0-	171	1	7733	3	N	2256	2256	0			167
							2482	9									
07	12927	X	10701	-0-	-2226	-0-	186	1	7931	3	N	2349	2349	0			167
							2584	9									
08	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	178	1	7455	3	N	2319	2192	0	182	1	112
							2551	9									
09	12510	X	9635	-0-	-2875	-0-	185	1	7149	3	N	2092	2092	0			112
							2301	9									
10	11532	X	9264	-0-	-2268	-0-	211	1	6801	3	N	2047	2047	0			112
							2252	9									
11	9510	X	8230	-0-	-1280	-0-	169	1	5973	3	N	1898	1898	0			112
							2088	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

06	10860	X	9489	-0-	-1371	-0-	680	1	7108	2	N	1546	1555	1			180
							1701	9									
07	11222	X	9189	-0-	-2033	-0-	616	1	7071	2	N	1365	1397	1			148
							1502	9									
08	10385	X	8751	-0-	-1634	-0-	659	1	6711	2	N	1255	1249	1			154
							1381	9									
09	9960	X	7988	-0-	-1972	-0-	641	1	6166	2	N	1074	1058	1			170
							1181	9									
10	10292	X	8620	-0-	-1672	-0-	644	1	6426	2	N	1409	1447	1			132
							1550	9									
11	9480	X	7023	-0-	-2457	-0-	557	1	5026	2	N	1309	1272	1			169
							1440	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

06	19590	X	9784	-0-	-9806	-0-	8238	2	1546	9	N	1405	1566	1			55
07	21421	X	11514	-0-	-9907	-0-	10117	2	1397	9	N	1270	1240	1			85
08	21421	X	17275	-0-	-4146	-0-	14481	2	2794	9	N	2540	2122	1			503
09	20730	X	17240	-0-	-3490	-0-	15033	2	2207	9	N	2006	2351	1			158
10	19902	X	15641	-0-	-4261	-0-	13562	2	2079	9	N	1890	1969	1			79
11	16710	X	13623	-0-	-3087	-0-	11829	2	1794	9	N	1631	1455	1			255

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	9672	-0-	9672	9672	274	1	7808	3	N	1445	1329	0	176	1	126
							1590	9									
07	0	W	11050	-0-	11050	20722	2	1	9212	3	N	1669	1286	0	370	1	139
							1836	9									
08	34197	X	13475	-0-	-20722	-0-	1	1	10854	3	N	2382	1474	0	888	1	159
							2620	9									
09	15750	X	13848	-0-	-1902	-0-	11730	3	2118	9	N	1925	1242	0	711	1	131
10	14880	X	14200	-0-	-680	-0-	237	1	11991	3	N	1793	1793	0			131
							1972	9									
*11	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	249	1	10825	3	N	1841	1613	0	182	1	177
							2025	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19560	X	17838	-0-	-1722	-0-	2	1	16141	2	N	1541	1581	1			136
							1695	9									
07	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	4	1	21988	2	N	1654	1566	1			224
							1819	9									
08	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	24138	2	2109	9	N	1917	1797	1			344
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	35	1	22319	2	N	1055	1244	1			155
							1161	9									
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	144	1	22094	2	N	1784	1775	1			164
							1962	9									
11	25410	X	21417	-0-	-3993	-0-	157	1	19843	2	N	1288	1284	1			168
							1417	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	170	1	5612	3	N	1533	1288	0	328	1	180
							1686	9									
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	288	1	11088	3	N	2142	2142	0			180
							2356	9									
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	99	1	7942	3	N	1663	1663	0			180
							1829	9									
09	7470	X	7115	-0-	-355	-0-	13	1	5790	3	N	1193	540	0	539	1	294
							1312	9									
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	131	1	8215	3	N	1621	1096	0	532	1	287
							1783	9									
11	13290	X	10318	-0-	-2972	-0-	198	1	8159	3	N	1783	642	0	911	1	517
							1961	9									

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
06	35880	X	21979	-0-	-13901	-0-	539	1	17339	2	N	3728	4031	1			428
							4101	9									
07	33449	X	21345	-0-	-12104	-0-	551	1	16896	2	N	3544	3327	1			645
							3898	9									
08	28799	X	21122	-0-	-7677	-0-	520	1	17761	2	N	2583	3008	1			220
							2841	9									
09	23850	X	21522	-0-	-2328	-0-	406	1	17605	2	N	3192	3167	1			245
							3511	9									
10	23126	X	18968	-0-	-4158	-0-	297	1	15569	2	N	2820	2482	1			583
							3102	9									
11	19590	X	17141	-0-	-2449	-0-	282	1	14188	2	N	2428	2703	1			308
							2671	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	14490	X	13184	-0-	-1306	-0-	75	1	10933	2	N	1978	1422	0	364	1	402
							2176	9									
07	14911	X	11594	-0-	-3317	-0-	212	1	9173	2	N	2008	1920	1			490
							2209	9									
08	14136	X	11684	-0-	-2452	-0-	18	1	9606	2	N	1873	1874	0	166	1	323
							2060	9									
09	13680	X	11443	-0-	-2237	-0-	41	1	9350	2	N	1865	1865	0			323
							2052	9									
10	14136	X	12157	-0-	-1979	-0-	9819	2	2338	9	N	2125	1916	0	339	1	193
11	11490	X	10056	-0-	-1434	-0-	12	1	8215	2	N	1663	1663	0			193
							1829	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
06	13350	X	11815	-0-	-1535	-0-	1	1	9981	2	N	1666	1592	1			217
							1833	9									
07	13795	X	11789	-0-	-2006	-0-	9945	2	1844	9	N	1676	1723	1			170
08	12834	X	11374	-0-	-1460	-0-	9911	2	1463	9	N	1330	1236	1			264
09	11820	X	10902	-0-	-918	-0-	102	1	9144	2	N	1505	1534	1			235
							1656	9									
10	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	38	1	9392	2	N	1431	1452	1			214
							1574	9									
11	11820	X	9074	-0-	-2746	-0-	136	1	7416	2	N	1384	1416	1			182
							1522	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
06	20190	X	9067	-0-	-11123	-0-	40	1	8661	2	N	333	356	1			240
							366	9									
07	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	221	1	22902	2	N	356	334	1			262
							392	9									
08	20987	X	17764	-0-	-3223	-0-	254	1	17127	2	N	348	360	1			250
							383	9									
09	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	307	1	20608	2	N	558	539	1			269
							614	9									
10	23529	X	20414	-0-	-3115	-0-	284	1	19560	2	N	518	550	1			237
							570	9									
11	22770	X	16928	-0-	-5842	-0-	271	1	16282	2	N	341	364	1			214
							375	9									

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
06	14250	X	13477	-0-	-773	-0-	15	1	10764	2	N	2453	2355	1			326
							2698	9									
07	14725	X	14425	-0-	-300	-0-	77	1	12577	2	N	1610	1783	1			153
							1771	9									
*08	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	14109	2	2874	9	N	2613	2459	1			307
*09	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	6	1	12112	2	N	1810	1795	1			322
							1991	9									
10	14415	X	4521	-0-	-9894	-0-	3836	2	685	9	N	623	697	1			248
*11	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	145	1	17034	2	N	6507	6334	1			421
							7158	9									

POGUE UNIT A WELL #: G 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
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					252
07	15097	X	11	-0-	-15086	-0-	11	1			N	-0-					252
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					252
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	23370 X	22275	-0-	-1095	-0-	95	1	19696	2	N	2258	1935	1			459
						2484	9									
07	24149 X	22761	-0-	-1388	-0-	10	1	20710	2	N	1855	1931	1			383
						2041	9									
08	21700 X	16322	-0-	-5378	-0-	306	1	14699	2	N	1197	1433	1			147
						1317	9									
09	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	27	1	18882	2	N	1650	1588	1			209
						1815	9									
10	22754 X	18607	-0-	-4147	-0-	15	1	17012	2	N	1436	1433	1			212
						1580	9									
11	22290 X	17182	-0-	-5108	-0-	43	1	15584	2	N	1414	1449	1			177
						1555	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

06	35130 X	30111	-0-	-5019	-0-	282	1	28756	2	N	975	808	0	167	1	611
						1073	9									
07	36301 X	28789	-0-	-7512	-0-	278	1	28050	2	N	419	167	0	523	1	340
						461	9									
08	35588 X	20365	-0-	-15223	-0-	203	1	19195	2	N	879	177	0	701	1	341
						967	9									
09	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	271	1	30186	2	N	847	847	0			341
						932	9									
10	32271 X	29826	-0-	-2445	-0-	262	1	28707	2	N	779	779	0			341
						857	9									
*11	29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	207	1	28470	2	N	765	765	0			341
						842	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

06	48210 X	27562	-0-	-20648	-0-	528	1	24759	2	N	2068	2351	1			70
						2275	9									
07	46376 X	24890	-0-	-21486	-0-	557	1	22299	2	N	1849	1610	1			309
						2034	9									
*08	38719 X	21380	-0-	-17339	-0-	643	1	19350	2	N	1261	1441	1			129
						1387	9									
09	30150 X	19269	-0-	-10881	-0-	268	1	17173	2	N	1662	1571	1			220
						1828	9									
10	26102 X	17044	-0-	-9058	-0-	23	1	15567	2	N	1322	1228	1			314
						1454	9									
11	25260 X	14731	-0-	-10529	-0-	13	1	13257	2	N	1328	1253	1			389
						1461	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

06	36870 X	21725	-0-	-15145	-0-	249	1	21279	2	N	179	179	0			191
						197	9									
07	38099 X	25426	-0-	-12673	-0-	416	1	24804	2	N	187	187	0			191
						206	9									
08	38037 X	11606	-0-	-26431	-0-	65	1	11474	2	N	61	61	0			191
						67	9									
09	36570 X	24136	-0-	-12434	-0-	270	1	23768	2	N	89	89	0			191
						98	9									
10	28985 X	24386	-0-	-4599	-0-	227	1	23510	2	N	590	258	0	347	1	176
						649	9									
11	24600 X	17467	-0-	-7133	-0-	231	1	17217	2	N	17	17	0			176
						19	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31710	X	17544	-0-	-14166	-0-	259	1	14564	2	N	2474	1409	0	1067	1	264
							2721	9									
07	32767	X	17249	-0-	-15518	-0-	357	1	14118	2	N	2522	2431	1			355
							2774	9									
08	32767	X	8847	-0-	-23920	-0-	30	1	7150	2	N	1515	1591	1			279
							1667	9									
09	30210	X	23220	-0-	-6990	-0-	192	1	19682	2	N	3042	2497	0	537	1	287
							3346	9									
10	24955	X	22579	-0-	-2376	-0-	168	1	19639	2	N	2520	2520	0			287
							2772	9									
*11	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	76	1	17837	2	N	2081	1788	0	356	1	224
							2289	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41220	X	20660	-0-	-20560	-0-	189	1	16999	2	N	3156	1560	0	1585	1	197
							3472	9									
07	37262	X	19383	-0-	-17879	-0-	311	1	15704	2	N	3062	3034	1			225
							3368	9									
08	31186	X	19504	-0-	-11682	-0-	210	1	15655	2	N	3308	1913	0	1438	1	182
							3639	9									
09	26190	X	19959	-0-	-6231	-0-	69	1	16793	2	N	2815	2815	0			182
							3097	9									
10	23901	X	19015	-0-	-4886	-0-	188	1	15794	2	N	2757	2633	0	171	1	135
							3033	9									
*11	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	88	1	14572	2	N	2881	2457	0	174	1	385
							3169	9									

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
06	62010	X	32694	-0-	-29316	-0-	547	1	30436	2	N	1555	1399	1			299
							1711	9									
07	56761	X	34980	-0-	-21781	-0-	475	1	32934	2	N	1428	1516	1			211
							1571	9									
08	45136	X	32552	-0-	-12584	-0-	476	1	30444	2	N	1484	1543	1			152
							1632	9									
09	37950	X	26930	-0-	-11020	-0-	415	1	25455	2	N	964	889	1			227
							1060	9									
10	35092	X	25476	-0-	-9616	-0-	290	1	23979	2	N	1097	1079	1			245
							1207	9									
11	33840	X	22024	-0-	-11816	-0-	291	1	20446	2	N	1170	1088	1			327
							1287	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39870	X	20184	-0-	-19686	-0-	150	1	17656	2	N	2162	2258	1			158
							2378	9									
07	41199	X	17105	-0-	-24094	-0-	184	1	15140	2	N	1619	1430	1			347
							1781	9									
08	38688	X	15440	-0-	-23248	-0-	409	1	13740	2	N	1174	1374	1			147
							1291	9									
09	37440	X	12253	-0-	-25187	-0-	356	1	10674	2	N	1112	1046	1			213
							1223	9									
10	40734	X	12097	-0-	-28637	-0-	264	1	10680	2	N	1048	1065	1			196
							1153	9									
11	20190	X	10248	-0-	-9942	-0-	243	1	8819	2	N	1078	1099	1			175
							1186	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45270	X	37792	-0-	-7478	-0-	524	1	35671	2	N	1452	1452	0			172
							1597	9									
07	46779	X	33922	-0-	-12857	-0-	514	1	32212	2	N	1087	785	0	350	1	124
							1196	9									
08	46779	X	30262	-0-	-16517	-0-	426	1	28466	2	N	1245	455	0	692	1	222
							1370	9									
09	44460	X	29406	-0-	-15054	-0-	443	1	27931	2	N	938	938	0			222
							1032	9									
10	43338	X	30729	-0-	-12609	-0-	424	1	29302	2	N	912	751	0	177	1	206
							1003	9									
11	28200	X	24558	-0-	-3642	-0-	439	1	23339	2	N	709	709	0			206
							780	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

06	47100	X	25657	-0-	-21443	-0-	21927	2	3730	9	N	3391	2191	0	1537	1	205
07	43772	X	24976	-0-	-18796	-0-	21265	2	3711	9	N	3374	3184	1			395
08	37324	X	26399	-0-	-10925	-0-	22873	2	3526	9	N	3205	1911	0	1555	1	134
09	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	22216	2	3205	9	N	2914	2914	0			134
10	25048	X	20242	-0-	-4806	-0-	17761	2	2481	9	N	2255	2065	0	187	1	137
11	24240	X	22544	-0-	-1696	-0-	19713	2	2831	9	N	2574	2574	0			137

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

06	29520	X	24069	-0-	-5451	-0-	313	1	21957	2	N	1635	935	0	720	1	251
							1799	9									
07	27311	X	21475	-0-	-5836	-0-	589	1	18992	2	N	1722	1775	1			198
							1894	9									
08	31000	X	19541	-0-	-11459	-0-	515	1	17379	2	N	1497	871	0	715	1	109
							1647	9									
09	30000	X	17462	-0-	-12538	-0-	510	1	15405	2	N	1406	1406	0			109
							1547	9									
10	31000	X	16551	-0-	-14449	-0-	710	1	14317	2	N	1385	1385	0			109
							1524	9									
*11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	655	1	13171	2	N	1314	1314	0			109
							1445	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*01	54066	X	54066	-0-	-0-	-0-	454	1	44740	2	N	8065	1647	0	6659	1	282
							8872	9									
02	45984	X	45984	-0-	-0-	-0-	407	1	38270	2	N	6643	6423	0	358	1	144
							7307	9									
03	41356	X	41356	-0-	-0-	-0-	291	1	34439	2	N	6024	5682	0	360	1	126
							6626	9									
04	31830	X	29891	-0-	-1939	-0-	228	1	24603	2	N	4600	4600	0			126
							5060	9									
05	32891	X	19957	-0-	-12934	-0-	246	1	16350	2	N	3055	993	0	1756	1	432
							3361	9									
06	31830	X	30327	-0-	-1503	-0-	207	1	25940	2	N	3800	3732	1			500
							4180	9									
07	32891	X	27397	-0-	-5494	-0-	392	1	23066	2	N	3581	3581	1			500
							3939	9									
08	32891	X	25266	-0-	-7625	-0-	200	1	21359	2	N	3370	1374	0	2112	1	384
							3707	9									
09	30330	X	22209	-0-	-8121	-0-	78	1	19100	2	N	2755	2453	0	371	1	315
							3031	9									
10	31341	X	22104	-0-	-9237	-0-	251	1	18830	2	N	2748	2747	0	171	1	145
							3023	9									
11	21780	X	19310	-0-	-2470	-0-	193	1	16257	2	N	2600	2600	0			145
							2860	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

06	20220 X	17100	-0-	-3120	-0-	15391	2	1709	9	N	1554	1451	1			295
07	19282 X	16936	-0-	-2346	-0-	6	1	15631	2	N	1181	1254	1			222
						1299	9									
08	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	18711	2	1635	9	N	1486	1411	1			297
09	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	1	1	16254	2	N	1069	1251	1			115
						1176	9									
10	17453 X	16613	-0-	-840	-0-	1	1	15368	2	N	1131	1089	1			157
						1244	9									
11	18120 X	15269	-0-	-2851	-0-	63	1	13912	2	N	1176	916	1			417
						1294	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

06	26700 X	10773	-0-	-15927	-0-	483	1	8390	2	N	1727	1245	0	844	1	259
						1900	9									
07	27590 X	14548	-0-	-13042	-0-	375	1	11413	2	N	2509	2244	0	356	1	168
						2760	9									
08	27590 X	12115	-0-	-15475	-0-	472	1	9524	2	N	1926	1706	0	180	1	208
						2119	9									
09	23550 X	5152	-0-	-18398	-0-	170	1	3984	2	N	907	744	0	168	1	203
						998	9									
10	18879 X	14097	-0-	-4782	-0-	11502	2	2595	9	N	2359	2359	0			203
11	14070 X	11746	-0-	-2324	-0-	9622	2	2124	9	N	1931	1931	0			203

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

06	40140 X	30039	-0-	-10101	-0-	176	1	22813	2	N	6409	6064	0	523	1	158
						7050	9									
07	41478 X	28794	-0-	-12684	-0-	96	1	22568	2	N	5573	5573	0			158
						6130	9									
08	41478 X	24113	-0-	-17365	-0-	160	1	18818	2	N	4668	4668	0			158
						5135	9									
09	40140 X	19768	-0-	-20372	-0-	161	1	15188	2	N	4017	4017	0			158
						4419	9									
10	41478 X	19152	-0-	-22326	-0-	184	1	14660	2	N	3916	3679	0	181	1	214
						4308	9									
11	30030 X	19667	-0-	-10363	-0-	211	1	15149	2	N	3915	3692	0			437
						4307	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

06	69330 X	52529	-0-	-16801	-0-	544	1	50394	2	N	1446	1432	1			158
						1591	9									
07	63271 X	52362	-0-	-10909	-0-	545	1	50326	2	N	1355	1417	1			96
						1491	9									
08	59427 X	52363	-0-	-7064	-0-	498	1	50676	2	N	1081	1038	1			139
						1189	9									
09	57510 X	38498	-0-	-19012	-0-	663	1	36858	2	N	888	880	1			147
						977	9									
10	58900 X	31081	-0-	-27819	-0-	719	1	29780	2	N	529	542	1			134
						582	9									
11	52530 X	27394	-0-	-25136	-0-	577	1	26232	2	N	532	541	1			125
						585	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	26317	2	4392	9	N	3993	1355	0	2605	1	208
07	27671 X	27671	-0-	-0-	-0-	23514	2	4157	9	N	3779	3802	1			185
08	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	21358	2	3971	9	N	3610	2001	0	1719	1	75
09	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	22035	2	2963	9	N	2694	2413	0	180	1	176
10	25513 X	20823	-0-	-4690	-0-	18537	2	2286	9	N	2078	1732	0	339	1	183
11	24690 X	21505	-0-	-3185	-0-	87	1	18887	2	N	2301	2090	0	181	1	213
						2531	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

*02	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	115	1	19823	2	N	3864	4201	1			288
						4250	9									
03	26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	289	1	19402	2	N	3317	3452	1			153
						3649	9									
04	25800 X	17810	-0-	-7990	-0-	246	1	14323	2	N	2946	2771	1			328
						3241	9									
05	26660 X	24401	-0-	-2259	-0-	267	1	20974	2	N	2873	2819	1			382
						3160	9									
06	25800 X	17945	-0-	-7855	-0-	309	1	15500	2	N	1942	2240	1			84
						2136	9									
07	26567 X	13563	-0-	-13004	-0-	531	1	11160	2	N	1702	1398	1			388
						1872	9									
08	23343 X	13388	-0-	-9955	-0-	267	1	10681	2	N	2218	2109	1			497
						2440	9									
09	21210 X	17443	-0-	-3767	-0-	232	1	15191	2	N	1836	1911	1			422
						2020	9									
10	24397 X	14535	-0-	-9862	-0-	286	1	12064	2	N	1986	2063	1			345
						2185	9									
11	17940 X	13928	-0-	-4012	-0-	315	1	12017	2	N	1451	1463	1			333
						1596	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

06	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	27871	2	4514	9	N	4104	1337	0	2767	1	335
07	24707 X	21843	-0-	-2864	-0-	68	1	18584	2	N	2901	2659	1			577
						3191	9									
08	31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	27951	2	3918	9	N	3562	2006	0	1923	1	210
09	23910 X	23558	-0-	-352	-0-	2	1	20751	2	N	2550	2192	0	347	1	221
						2805	9									
10	24707 X	6600	-0-	-18107	-0-	117	1	5534	2	N	863	490	0	365	1	229
						949	9									
11	28500 X	27497	-0-	-1003	-0-	144	1	24391	2	N	2693	1583	0	1053	1	286
						2962	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

06	32100 X	32100	-0-	-0-	-0-	537	1	25911	2	N	5138	1579	0	3300	1	565
						5652	9									
07	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	328	1	14685	2	N	2357	2623	1			299
						2593	9									
08	35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	693	1	29124	2	N	4792	2732	0	2140	1	219
						5271	9									
09	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	398	1	20671	2	N	2853	2063	0	727	1	282
						3138	9									
10	15376 X	14208	-0-	-1168	-0-	146	1	11755	2	N	2097	901	0	1259	1	219
						2307	9									
11	26160 X	21082	-0-	-5078	-0-	430	1	17683	2	N	2699	1270	0	1250	1	398
						2969	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85381 X	85381	-0-	-0-	-0-	478	1	78517	2	N	5805	5440	1			471
						6386	9									
*07	60066 X	60066	-0-	-0-	-0-	332	1	55797	2	N	3579	3932	1			118
						3937	9									
*08	79022 X	79022	-0-	-0-	-0-	484	1	73373	2	N	4695	4617	1			196
						5165	9									
09	66344 X	66344	-0-	-0-	-0-	457	1	61743	2	N	3767	3675	1			288
						4144	9									
10	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	439	1	57980	2	N	3957	4084	1			161
						4353	9									
*11	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	674	1	48638	2	N	3514	3293	1			382
						3865	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

06	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	1	1	48078	2	N	3235	982	0	2134	1	435
						3559	9									
07	53196 X	45154	-0-	-8042	-0-	42057	2	3097	9	N	2815	2948	1			302
08	50696 X	41504	-0-	-9192	-0-	38487	2	3017	9	N	2743	1410	0	1244	1	391
09	43980 X	43632	-0-	-348	-0-	41582	2	2050	9	N	1864	1763	0	179	1	313
10	45446 X	39549	-0-	-5897	-0-	5	1	37604	2	N	1764	1764	0			313
						1940	9									
11	43980 X	30908	-0-	-13072	-0-	8	1	29550	2	N	1227	1227	0			313
						1350	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

06	68610 X	40159	-0-	-28451	-0-	163	1	38261	2	N	1577	718	0	531	1	500
						1735	9									
07	70897 X	52558	-0-	-18339	-0-	166	1	51250	2	N	1038	1430	1			108
						1142	9									
08	69843 X	36429	-0-	-33414	-0-	114	1	35071	2	N	1131	245	0	895	1	99
						1244	9									
09	67590 X	39033	-0-	-28557	-0-	49	1	37553	2	N	1301	1301	0			99
						1431	9									
10	61194 X	47239	-0-	-13955	-0-	12	1	45534	2	N	1539	1539	0			99
						1693	9									
11	50850 X	43139	-0-	-7711	-0-	134	1	41308	2	N	1543	1298	0	182	1	162
						1697	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

*02	71761 X	71761	-0-	-0-	-0-	228	1	55274	2	N	14781	11447	0	3290	1	250
						16259	9									
03	73684 X	73684	-0-	-0-	-0-	245	1	56877	2	N	15056	14444	0	502	1	360
						16562	9									
04	62048 X	62048	-0-	-0-	-0-	236	1	48148	2	N	12422	7567	0	5087	1	128
						13664	9									
05	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	289	1	49159	2	N	11803	11575	0	177	1	179
						12983	9									
06	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	343	1	32582	2	N	9149	6959	0	2070	1	299
						10064	9									
07	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	279	1	34091	2	N	8320	7944	0	354	1	321
						9152	9									
08	46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	380	1	36105	2	N	8906	8906	0			321
						9797	9									
09	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	403	1	32395	2	N	7908	7908	0			321
						8699	9									
10	38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	297	1	30486	2	N	7018	7018	0			321
						7720	9									
11	44790 X	31716	-0-	-13074	-0-	252	1	24964	2	N	5909	5909	0			321
						6500	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33540	X	15851	-0-	-17689	-0-	7	1	12655	2	N	2899	2108	0	530	1	410
							3189	9									
07	34658	X	16815	-0-	-17843	-0-	13377	2	3438	9	N	3125	3125	0			410
08	28799	X	15522	-0-	-13277	-0-	12153	2	3369	9	N	3063	2913	0	180	1	380
09	23280	X	13785	-0-	-9495	-0-	10919	2	2866	9	N	2605	2605	0			380
10	24056	X	13565	-0-	-10491	-0-	14	1	10931	2	N	2382	2382	0			380
							2620	9									
11	16260	X	13305	-0-	-2955	-0-	1	1	10915	2	N	2172	2172	0			380
							2389	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

*06	51886	X	51886	-0-	-0-	-0-	374	1	42007	2	N	8641	3103	0	5175	1	529
							9505	9									
07	60974	X	60974	-0-	-0-	-0-	605	1	49376	2	N	9994	9891	1			632
							10993	9									
08	52671	X	52671	-0-	-0-	-0-	540	1	42557	2	N	8704	5034	0	4047	1	255
							9574	9									
09	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	455	1	38519	2	N	7712	7712	0			255
							8483	9									
10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	409	1	40361	2	N	7238	6242	0	1059	1	192
							7962	9									
11	46980	X	42156	-0-	-4824	-0-	88	1	35531	2	N	5943	5550	0	359	1	226
							6537	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

06	28110	X	15221	-0-	-12889	-0-	713	1	9913	2	N	4177	4051	1			550
							4595	9									
07	29047	X	19809	-0-	-9238	-0-	638	1	14871	2	N	3909	4242	1			217
							4300	9									
08	29047	X	16601	-0-	-12446	-0-	620	1	12617	2	N	3058	1939	0	1255	1	81
							3364	9									
09	21480	X	15029	-0-	-6451	-0-	611	1	12214	2	N	2004	1819	0	174	1	92
							2204	9									
10	20119	X	15374	-0-	-4745	-0-	628	1	11356	2	N	3082	2205	0	722	1	247
							3390	9									
11	19170	X	13423	-0-	-5747	-0-	515	1	9865	2	N	2766	2566	0	181	1	266
							3043	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

06	33259	X	33259	-0-	-0-	-0-	28151	2	5108	9	N	4644	1388	0	3444	1	636
07	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	215	1	24833	2	N	4120	4300	1			456
							4532	9									
08	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	410	1	24592	2	N	4311	2508	0	1790	1	469
							4742	9									
09	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	418	1	23810	2	N	3332	2984	0	357	1	460
							3665	9									
10	27838	X	25482	-0-	-2356	-0-	402	1	21732	2	N	3044	2570	0	521	1	413
							3348	9									
11	26940	X	14965	-0-	-11975	-0-	282	1	12912	2	N	1610	1239	0	366	1	418
							1771	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57817	X	57817	-0-	-0-	-0-	375	1	44816	2	N	11478	3089	0	8427	1	434
							12626	9									
07	56420	X	39720	-0-	-16700	-0-	326	1	30972	2	N	7656	7842	1			248
							8422	9									
08	56420	X	52212	-0-	-4208	-0-	349	1	39886	2	N	10888	10313	0	714	1	109
							11977	9									
09	56465	X	56465	-0-	-0-	-0-	370	1	43993	2	N	11002	10120	0	909	1	82
							12102	9									
10	56420	X	50673	-0-	-5747	-0-	336	1	39910	2	N	9479	9018	0	359	1	184
							10427	9									
11	45750	X	43188	-0-	-2562	-0-	347	1	33665	2	N	8342	7652	0	710	1	164
							9176	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54240	X	52214	-0-	-2026	-0-	194	1	42668	2	N	8502	3349	0	4927	1	403
							9352	9									
07	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	653	1	48993	2	N	10165	9853	1			715
							11182	9									
08	56048	X	55477	-0-	-571	-0-	570	1	44741	2	N	9242	9055	0	538	1	364
							10166	9									
09	54240	X	47388	-0-	-6852	-0-	453	1	38425	2	N	7736	7736	0			364
							8510	9									
10	56048	X	42443	-0-	-13605	-0-	517	1	34227	2	N	6999	6999	0			364
							7699	9									
11	44280	X	36374	-0-	-7906	-0-	469	1	29352	2	N	5957	5825	0	357	1	139
							6553	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104587	X	104587	-0-	-0-	-0-	813	1	98347	2	N	4934	3082	0	1568	1	451
							5427	9									
07	112958	X	112958	-0-	-0-	-0-	800	1	107048	2	N	4645	4981	1			115
							5110	9									
08	95370	X	95370	-0-	-0-	-0-	680	1	90218	2	N	4065	1475	0	2622	1	83
							4472	9									
09	104167	X	104167	-0-	-0-	-0-	556	1	98949	2	N	4238	4238	0			83
							4662	9									
10	110720	X	110720	-0-	-0-	-0-	453	1	106052	2	N	3832	3832	0			83
							4215	9									
*11	96330	X	96330	-0-	-0-	-0-	1685	1	90949	2	N	3360	3153	0	186	1	104
							3696	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34590	X	31520	-0-	-3070	-0-	317	1	26873	2	N	3936	2025	0	2337	1	156
							4330	9									
07	35743	X	30072	-0-	-5671	-0-	449	1	24941	2	N	4256	4135	1			277
							4682	9									
08	35743	X	28458	-0-	-7285	-0-	225	1	24359	2	N	3522	1716	0	1929	1	154
							3874	9									
09	34590	X	32212	-0-	-2378	-0-	141	1	28354	2	N	3379	3098	0	182	1	253
							3717	9									
10	35743	X	29068	-0-	-6675	-0-	207	1	25576	2	N	2986	2986	0			253
							3285	9									
*11	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	165	1	21187	2	N	2647	2647	0			253
							2912	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 H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65824 X	65824	-0-	-0-	-0-	294	1	56020	2	N	8645	7937	1			849
						9510	9									
07	65568 X	65568	-0-	-0-	-0-	268	1	56501	2	N	7999	8215	1			633
						8799	9									
08	53662 X	53662	-0-	-0-	-0-	137	1	46948	2	N	5979	5932	1			680
						6577	9									
09	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	168	1	40948	2	N	5053	5317	1			416
						5558	9									
10	42563 X	41505	-0-	-1058	-0-	148	1	35873	2	N	4985	5157	1			244
						5484	9									
11	41190 X	37792	-0-	-3398	-0-	195	1	32383	2	N	4740	4754	1			230
						5214	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360

06	42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	328	1	33381	2	N	8016	6933	0	1051	1	196
						8818	9									
07	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	421	1	32389	2	N	7743	7743	0			196
						8517	9									
08	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	358	1	26309	2	N	6282	6095	0	177	1	206
						6910	9									
09	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	255	1	20899	2	N	5260	4743	0	529	1	194
						5786	9									
10	30988 X	30988	-0-	-0-	-0-	58	1	25279	2	N	5137	5032	0	181	1	118
						5651	9									
11	39150 X	24822	-0-	-14328	-0-	151	1	20136	2	N	4123	4123	0			118
						4535	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551

06	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	24630	2	7824	9	N	7113	6690	0	333	1	225
07	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	23082	2	7280	9	N	6618	6105	0	529	1	209
08	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	19087	2	5949	9	N	5408	5408	0			209
09	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	127	1	15905	2	N	4646	4646	0			209
						5111	9									
10	20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	244	1	14776	2	N	4540	4468	0	163	1	118
						4994	9									
11	32460 X	18361	-0-	-14099	-0-	183	1	13746	2	N	4029	3491	0	362	1	294
						4432	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

06	33300 X	23454	-0-	-9846	-0-	424	1	15543	2	N	6806	6117	0	726	1	413
						7487	9									
07	47957 X	31404	-0-	-16553	-0-	532	1	21021	2	N	8955	8185	0	871	1	312
						9851	9									
08	45942 X	19025	-0-	-26917	-0-	395	1	12506	2	N	5567	5245	0	344	1	290
						6124	9									
09	38610 X	19888	-0-	-18722	-0-	163	1	13481	2	N	5676	5244	0	535	1	187
						6244	9									
10	31403 X	21182	-0-	-10221	-0-	99	1	14589	2	N	5904	5324	0	544	1	223
						6494	9									
11	27750 X	18179	-0-	-9571	-0-	240	1	12580	2	N	4872	4271	0	714	1	110
						5359	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 #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		23795	-0-	23795	23795	572	1	20492	2	N	2483	1575	1			908
							2731	9									
*01	T. A.		96201	-0-	96201	119996	1421	1	84852	2	N	9025	9526	1			407
							9928	9									
*02	218534	X	98538	-0-	-119996	-0-	1029	1	87055	2	N	9504	9366	1			545
							10454	9									
03	108746	X	108746	-0-	-0-	-0-	831	1	97157	2	N	9780	10210	1			115
							10758	9									
04	103737	X	103737	-0-	-0-	-0-	678	1	92808	2	N	9319	8908	1			526
							10251	9									
05	99083	X	99083	-0-	-0-	-0-	625	1	89863	2	N	7814	7794	1			546
							8595	9									
06	0	W	84811	-0-	84811	84811	709	1	76754	2	N	6680	6663	1			563
							7348	9									
07	166986	X	82175	-0-	-84811	-0-	835	1	74344	2	N	6360	6485	1			438
							6996	9									
08	73541	X	73541	-0-	-0-	-0-	863	1	66410	2	N	5698	5645	1			491
							6268	9									
09	67980	X	62026	-0-	-5954	-0-	873	1	56431	2	N	4293	4653	1			131
							4722	9									
10	70246	X	53157	-0-	-17089	-0-	776	1	48149	2	N	3847	3574	1			404
							4232	9									
11	67980	X	66590	-0-	-1390	-0-	581	1	60740	2	N	4790	4357	1			837
							5269	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	109564	X	70280	-0-	-39284	-0-	728	1	66605	2	N	2679	3015	1			451
							2947	9									
03	121303	X	70751	-0-	-50552	-0-	805	1	67484	2	N	2238	2377	1			312
							2462	9									
04	97140	X	72396	-0-	-24744	-0-	780	1	68749	2	N	2606	2348	1			570
							2867	9									
05	79081	X	61147	-0-	-17934	-0-	511	1	58581	2	N	1868	2098	1			340
							2055	9									
06	76530	X	61513	-0-	-15017	-0-	582	1	58958	2	N	1794	1860	1			274
							1973	9									
07	77593	X	53641	-0-	-23952	-0-	514	1	51169	2	N	1780	1587	1			467
							1958	9									
08	73966	X	54187	-0-	-19779	-0-	402	1	52178	2	N	1461	1616	1			312
							1607	9									
09	71580	X	59035	-0-	-12545	-0-	598	1	56466	2	N	1792	1780	1			324
							1971	9									
10	63550	X	60633	-0-	-2917	-0-	901	1	57743	2	N	1808	1819	1			313
							1989	9									
11	61500	X	58528	-0-	-2972	-0-	830	1	56268	2	N	1300	1298	1			315
							1430	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	89251	-0-	89251	111239	590	1	66170	2	N	20446	3585	0	17765	1	132
						22491	9									
*01	192882 X	81643	-0-	-111239	-0-	611	1	59997	2	N	19123	12855	0	6155	1	245
						21035	9									
02	62328 X	13767	-0-	-48561	-0-	48	1	10076	2	N	3312	3312	0			245
						3643	9									
03	69006 X	35996	-0-	-33010	-0-	173	1	25739	2	N	9167	9167	0			245
						10084	9									
04	66906 X	66906	-0-	-0-	-0-	451	1	48754	2	N	16092	12823	0	3310	1	204
						17701	9									
05	69006 X	63614	-0-	-5392	-0-	185	1	46991	2	N	14944	12531	0	2068	1	549
						16438	9									
06	66780 X	54226	-0-	-12554	-0-	459	1	40145	2	N	12384	3708	0	8500	1	725
						13622	9									
*07	69006 X	42526	-0-	-26480	-0-	511	1	32356	2	N	8781	14	0	9295	1	197
						9659	9									
08	69006 X	46184	-0-	-22822	-0-	359	1	34202	2	N	10566	4582	0	6085	1	96
						11623	9									
09	66780 X	41852	-0-	-24928	-0-	64	1	31764	2	N	9113	9113	0			96
						10024	9									
10	63612 X	36327	-0-	-27285	-0-	133	1	28100	2	N	7358	7358	0			96
						8094	9									
*11	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	170	1	27659	2	N	6103	6103	0			96
						6713	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

*01	85085 X	85085	-0-	-0-	-0-	1102	1	70890	2	N	11903	12475	1			415
						13093	9									
*02	74964 X	74964	-0-	-0-	-0-	526	1	63240	2	N	10180	10201	1			394
						11198	9									
03	82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	688	1	69783	2	N	10750	10861	1			283
						11825	9									
04	73634 X	73634	-0-	-0-	-0-	544	1	62013	2	N	10070	9531	1			822
						11077	9									
05	66741 X	66741	-0-	-0-	-0-	464	1	57645	2	N	7847	8225	1			444
						8632	9									
06	60262 X	60262	-0-	-0-	-0-	319	1	51913	2	N	7300	7203	1			541
						8030	9									
07	58851 X	58851	-0-	-0-	-0-	380	1	51095	2	N	6705	6910	1			336
						7376	9									
08	45074 X	14411	-0-	-30663	-0-	219	1	11917	2	N	2068	1928	1			476
						2275	9									
09	43620 X	32928	-0-	-10692	-0-	595	1	27750	2	N	4166	4410	1			232
						4583	9									
10	45074 X	8615	-0-	-36459	-0-	599	1	3137	2	N	4435	4303	1			364
						4879	9									
11	43620 X	34380	-0-	-9240	-0-	464	1	29354	2	N	4147	3968	1			543
						4562	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

06	53935 X	53935	-0-	-0-	-0-	460	1	41332	2	N	11039	10274	0	1071	1	189
						12143	9									
07	44036 X	44036	-0-	-0-	-0-	401	1	33680	2	N	9050	8277	0	695	1	267
						9955	9									
08	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	516	1	36025	2	N	9749	9434	0	352	1	230
						10724	9									
09	39332 X	39332	-0-	-0-	-0-	481	1	30180	2	N	7883	7883	0			230
						8671	9									
10	35578 X	35578	-0-	-0-	-0-	363	1	27220	2	N	7268	7155	0	184	1	159
						7995	9									
11	45360 X	27066	-0-	-18294	-0-	272	1	20506	2	N	5716	5115	0	364	1	396
						6288	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 I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	4877	1	55942	2	N	14149	13488	1			793
							15564	9									
01	94892	X	94892	-0-	-0-	-0-	7111	1	69907	2	N	16249	16671	1			371
							17874	9									
02	84892	X	84892	-0-	-0-	-0-	6526	1	63774	2	N	13265	13347	1			289
							14592	9									
03	88930	X	88930	-0-	-0-	-0-	8360	1	66180	2	N	13082	13055	1			316
							14390	9									
04	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	689	1	60499	2	N	11130	10913	1			533
							12243	9									
05	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	687	1	53540	2	N	10337	10758	1			112
							11371	9									
*06	47220	X	45199	-0-	-2021	-0-	501	1	36394	2	N	7549	7504	1			157
							8304	9									
*07	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	415	1	39626	2	N	8121	7563	1			715
							8933	9									
08	58422	X	58422	-0-	-0-	-0-	538	1	48618	2	N	8424	8613	1			526
							9266	9									
09	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	441	1	41071	2	N	7397	7392	1			531
							8137	9									
10	48794	X	46320	-0-	-2474	-0-	437	1	38469	2	N	6740	6842	1			429
							7414	9									
11	47220	X	39910	-0-	-7310	-0-	643	1	32358	2	N	6281	6155	1			555
							6909	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

06	56621	X	56621	-0-	-0-	-0-	399	1	46972	2	N	8409	2819	0	5345	1	517
							9250	9									
07	53235	X	53235	-0-	-0-	-0-	923	1	43875	2	N	7670	7857	1			330
							8437	9									
08	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	986	1	50103	2	N	8649	5265	0	3569	1	145
							9514	9									
09	50100	X	43922	-0-	-6178	-0-	564	1	36586	2	N	6156	6156	0			145
							6772	9									
10	53281	X	53281	-0-	-0-	-0-	724	1	44970	2	N	6897	6897	0			145
							7587	9									
11	48570	X	44827	-0-	-3743	-0-	669	1	37492	2	N	6060	5609	0	372	1	224
							6666	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

06	60975	X	60975	-0-	-0-	-0-	337	1	50815	2	N	8930	4065	0	4730	1	556
							9823	9									
07	54447	X	54447	-0-	-0-	-0-	718	1	45699	2	N	7300	7666	1			190
							8030	9									
08	45477	X	37994	-0-	-7483	-0-	322	1	31300	2	N	5793	4113	0	1605	1	265
							6372	9									
09	44010	X	42344	-0-	-1666	-0-	11	1	35419	2	N	6285	6059	0	174	1	317
							6914	9									
10	45477	X	43519	-0-	-1958	-0-	36657	2	6862	9	N	6238	6171	0	179	1	205
11	45510	X	37448	-0-	-8062	-0-	45	1	31606	2	N	5270	5270	0			205
							5797	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86849 X	86849	-0-	-0-	-0-	40	1	79029	2	N	7073	4784	0	2212	1	290
						7780	9									
07	95006 X	95006	-0-	-0-	-0-	277	1	86273	2	N	7687	7542	1			435
						8456	9									
08	88318 X	88318	-0-	-0-	-0-	208	1	80457	2	N	6957	4056	0	3183	1	153
						7653	9									
09	84642 X	84642	-0-	-0-	-0-	15	1	77206	2	N	6746	6746	0			153
						7421	9									
10	81329 X	81329	-0-	-0-	-0-	16	1	74681	2	N	6029	6029	0			153
						6632	9									
11	91950 X	70852	-0-	-21098	-0-	18	1	64674	2	N	5600	5600	0			153
						6160	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

06	51780 X	51092	-0-	-688	-0-	563	1	41021	2	N	8644	2588	0	6467	1	158
						9508	9									
07	53506 X	47326	-0-	-6180	-0-	473	1	37211	2	N	8765	8077	1			846
						9642	9									
08	55480 X	55480	-0-	-0-	-0-	572	1	44499	2	N	9463	8962	0	1243	1	104
						10409	9									
09	51780 X	50617	-0-	-1163	-0-	469	1	40637	2	N	8646	8646	0			104
						9511	9									
10	53506 X	44146	-0-	-9360	-0-	514	1	35433	2	N	7454	7454	0			104
						8199	9									
11	41850 X	33517	-0-	-8333	-0-	529	1	26362	2	N	6024	4957	0	915	1	256
						6626	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

06	50340 X	23075	-0-	-27265	-0-	585	1	21296	2	N	1085	1045	1			165
						1194	9									
*07	37417 X	23662	-0-	-13755	-0-	493	1	22001	2	N	1062	880	1			347
						1168	9									
*08	35743 X	21149	-0-	-14594	-0-	401	1	20247	2	N	455	703	1			99
						501	9									
*09	30360 X	18780	-0-	-11580	-0-	381	1	17697	2	N	638	508	1			229
						702	9									
10	31372 X	15999	-0-	-15373	-0-	334	1	15164	2	N	455	584	1			100
						501	9									
11	23070 X	16746	-0-	-6324	-0-	348	1	15803	2	N	541	546	1			95
						595	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	82223 X	82223	-0-	-0-	-0-	2694	1	68616	2	N	9921	10304	1			544
						10913	9									
*01	92770 X	92770	-0-	-0-	-0-	2928	1	79483	2	N	9417	9239	1			722
						10359	9									
02	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	2492	1	66895	2	N	7248	7494	1			476
						7973	9									
03	76686 X	76686	-0-	-0-	-0-	1771	1	66172	2	N	7948	7831	1			593
						8743	9									
04	63238 X	63238	-0-	-0-	-0-	379	1	57144	2	N	5195	5537	1			251
						5715	9									
05	59318 X	59318	-0-	-0-	-0-	390	1	53085	2	N	5312	5438	1			125
						5843	9									
06	52620 X	51440	-0-	-1180	-0-	364	1	45983	2	N	4630	4337	1			418
						5093	9									
07	54374 X	50422	-0-	-3952	-0-	241	1	45612	2	N	4154	4095	1			477
						4569	9									
08	54374 X	41128	-0-	-13246	-0-	9	1	37874	2	N	2950	2985	1			442
						3245	9									
09	52620 X	45569	-0-	-7051	-0-	260	1	41965	2	N	3040	3396	1			86
						3344	9									
10	54374 X	40841	-0-	-13533	-0-	249	1	37290	2	N	3002	2720	1			368
						3302	9									
11	51450 X	34316	-0-	-17134	-0-	251	1	31747	2	N	2107	2003	1			472
						2318	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

06	93344 X	93344	-0-	-0-	-0-	1	1	79515	2	N	12571	2890	0	9102	1	779
						13828	9									
07	89902 X	89902	-0-	-0-	-0-	7	1	77257	2	N	11489	11893	1			375
						12638	9									
08	88301 X	88301	-0-	-0-	-0-	76021	2	12280	9	N	11164	6738	0	4645	1	156
09	56309 X	56309	-0-	-0-	-0-	1	1	48398	2	N	7191	7191	0			156
						7910	9									
10	71724 X	71724	-0-	-0-	-0-	7	1	62357	2	N	8509	7812	0	526	1	327
						9360	9									
11	82890 X	55141	-0-	-27749	-0-	52	1	47781	2	N	6644	6643	0	183	1	145
						7308	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

06	111810 X	79457	-0-	-32353	-0-	533	1	74061	2	N	4421	4279	1			348
						4863	9									
07	105648 X	66298	-0-	-39350	-0-	544	1	61842	2	N	3556	3725	1			179
						3912	9									
08	103819 X	49238	-0-	-54581	-0-	465	1	46111	2	N	2420	2352	1			247
						2662	9									
09	90180 X	53390	-0-	-36790	-0-	544	1	49782	2	N	2785	2856	1			176
						3064	9									
10	82119 X	55428	-0-	-26691	-0-	571	1	51889	2	N	2698	2505	1			369
						2968	9									
11	79470 X	46737	-0-	-32733	-0-	622	1	43919	2	N	1996	2164	1			201
						2196	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84430	X	84430	-0-	-0-	-0-	345	1	72445	2	N	10582	10582	0			29
							11640	9									
07	79901	X	79901	-0-	-0-	-0-	291	1	68795	2	N	9832	9477	0	359	1	25
							10815	9									
08	74338	X	64985	-0-	-9353	-0-	196	1	56214	2	N	7795	7795	0			25
							8575	9									
09	71940	X	53339	-0-	-18601	-0-	192	1	46055	2	N	6447	6447	0			25
							7092	9									
10	74338	X	619	-0-	-73719	-0-	7	1	612	2	N	-0-					25
11	74640	X	61508	-0-	-13132	-0-	237	1	49827	2	N	10404	9971	0	362	1	96
							11444	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

*02	SHUT IN		78596	-0-	78596	111110	227	1	67809	2	N	9600	7515	0	1750	1	620
							10560	9									
*03	184728	X	73618	-0-	-111110	-0-	42	1	65093	2	N	7712	7710	0	335	1	287
							8483	9									
04	105963	X	105963	-0-	-0-	-0-	107	1	95072	2	N	9804	9447	0	350	1	294
							10784	9									
05	119355	X	119355	-0-	-0-	-0-	108997	2	10358	9	N	9416	7767	0	1773	1	170
06	116037	X	116037	-0-	-0-	-0-	106631	2	9406	9	N	8551	2689	0	5702	1	330
07	102835	X	102835	-0-	-0-	-0-	94478	2	8357	9	N	7597	7354	1			573
08	100970	X	100970	-0-	-0-	-0-	92951	2	8019	9	N	7290	6045	0	1618	1	200
09	115571	X	115571	-0-	-0-	-0-	2	1	107106	2	N	7694	7472	0	176	1	246
							8463	9									
10	94571	X	94571	-0-	-0-	-0-	87696	2	6875	9	N	6250	6148	0	171	1	177
11	105540	X	94875	-0-	-10665	-0-	88372	2	6503	9	N	5912	5527	0	351	1	211

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

*06	58464	X	58464	-0-	-0-	-0-	653	1	49841	2	N	7245	7244	1			347
							7970	9									
07	63974	X	63974	-0-	-0-	-0-	914	1	55055	2	N	7277	7168	1			456
							8005	9									
08	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	846	1	49544	2	N	6198	6120	1			534
							6818	9									
09	52980	X	12622	-0-	-40358	-0-	172	1	10882	2	N	1425	1577	1			382
							1568	9									
10	54746	X	50477	-0-	-4269	-0-	594	1	44869	2	N	4558	4493	1			447
							5014	9									
11	52980	X	43520	-0-	-9460	-0-	545	1	38728	2	N	3861	3787	1			521
							4247	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

06	82500	X	47578	-0-	-34922	-0-	45016	2	2562	9	N	2329	2219	1			291
*07	72323	X	51605	-0-	-20718	-0-	3	1	48786	2	N	2560	2476	1			375
							2816	9									
08	72323	X	42279	-0-	-30044	-0-	32	1	40000	2	N	2043	2326	1			92
							2247	9									
09	69990	X	33702	-0-	-36288	-0-	113	1	31668	2	N	1746	1602	1			236
							1921	9									
10	53909	X	28762	-0-	-25147	-0-	283	1	27129	2	N	1227	1274	1			189
							1350	9									
11	49740	X	49390	-0-	-350	-0-	739	1	46056	2	N	2359	2176	1			372
							2595	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272098 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14														

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

06	111785 X	111785	-0-	-0-	-0-	103264	2	8521	9	N	7746	2284	0	5638	1	364
*07	131568 X	131568	-0-	-0-	-0-	122319	2	9249	9	N	8408	8014	1			758
08	118250 X	118250	-0-	-0-	-0-	109768	2	8482	9	N	7711	6478	0	1740	1	251
09	83940 X	73545	-0-	-10395	-0-	19	1	68663	2	N	4421	4421	0			251
						4863	9									
10	100852 X	100852	-0-	-0-	-0-	25	1	94231	2	N	5996	5623	0	363	1	261
						6596	9									
*11	77631 X	77631	-0-	-0-	-0-	22	1	72131	2	N	4980	4422	0	550	1	269
						5478	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

06	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	558	1	89968	2	N	4895	4935	1			99
						5385	9									
07	97636 X	97636	-0-	-0-	-0-	683	1	91601	2	N	4865	4762	1			202
						5352	9									
08	96158 X	96158	-0-	-0-	-0-	606	1	89861	2	N	5174	4703	1			673
						5691	9									
09	82896 X	82896	-0-	-0-	-0-	566	1	77845	2	N	4077	4453	1			297
						4485	9									
10	95697 X	47773	-0-	-47924	-0-	314	1	45071	2	N	2171	2324	1			144
						2388	9									
11	92610 X	70152	-0-	-22458	-0-	112	1	66016	2	N	3658	3255	1			547
						4024	9									

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

06	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	112	1	31974	2	N	5846	2192	0	3758	1	50
						6431	9									
07	32736 X	27131	-0-	-5605	-0-	22321	2	4810	9	N	4373	3833	1			590
08	52182 X	52182	-0-	-0-	-0-	4	1	43649	2	N	7754	5075	0	3008	1	261
						8529	9									
09	40475 X	40475	-0-	-0-	-0-	6	1	34138	2	N	5755	5755	0			261
						6331	9									
10	32646 X	1066	-0-	-31580	-0-	1066	2			N	-0-					261
*11	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	10	1	10283	2	N	1750	665	0	1055	1	291
						1925	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

06	87900 X	83889	-0-	-4011	-0-	559	1	70453	2	N	11706	11545	1			559
						12877	9									
07	90830 X	80969	-0-	-9861	-0-	449	1	68688	2	N	10756	10700	1			615
						11832	9									
08	79869 X	79869	-0-	-0-	-0-	501	1	68371	2	N	9997	10159	1			453
						10997	9									
09	83880 X	68716	-0-	-15164	-0-	471	1	58793	2	N	8593	8406	1			640
						9452	9									
10	86676 X	56593	-0-	-30083	-0-	453	1	48508	2	N	6938	7318	1			260
						7632	9									
11	83880 X	50725	-0-	-33155	-0-	481	1	43306	2	N	6307	6195	1			372
						6938	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84571 X	84571	-0-	-0-	-0-	503	1	64775	2	N	17539	17282	0	183	1	99
						19293	9									
07	85622 X	76062	-0-	-9560	-0-	333	1	58733	2	N	15451	15451	0			99
						16996	9									
08	85622 X	65229	-0-	-20393	-0-	144	1	50674	2	N	13101	13021	0	155	1	24
						14411	9									
09	82860 X	47299	-0-	-35561	-0-	260	1	36835	2	N	9276	8413	0	825	1	62
						10204	9									
10	85622 X	41174	-0-	-44448	-0-	354	1	31900	2	N	8109	7976	0	163	1	32
						8920	9									
11	62010 X	42260	-0-	-19750	-0-	355	1	32505	2	N	8545	8324	0	186	1	67
						9400	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714

06	62040 X	61966	-0-	-74	-0-	199	1	47076	2	N	13355	13222	0	182	1	41
						14691	9									
07	64108 X	61791	-0-	-2317	-0-	242	1	46993	2	N	13233	13233	0			41
						14556	9									
08	55762 X	55762	-0-	-0-	-0-	212	1	42690	2	N	11691	11691	0			41
						12860	9									
09	62040 X	57203	-0-	-4837	-0-	212	1	44042	2	N	11772	11627	0	166	1	20
						12949	9									
10	64108 X	49131	-0-	-14977	-0-	241	1	38070	2	N	9836	9836	0			20
						10820	9									
*11	45723 X	45723	-0-	-0-	-0-	231	1	35380	2	N	9193	8989	0	184	1	40
						10112	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

06	170701 X	86744	-0-	-83957	-0-	407	1	69924	2	N	14921	14451	1			591
						16413	9									
07	69223 X	54954	-0-	-14269	-0-	275	1	44638	2	N	9128	9241	1			478
						10041	9									
08	69223 X	60977	-0-	-8246	-0-	484	1	49683	2	N	9827	9665	1			640
						10810	9									
09	66990 X	53625	-0-	-13365	-0-	425	1	43996	2	N	8367	8426	1			581
						9204	9									
10	69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	401	1	37092	2	N	7317	7769	1			129
						8049	9									
11	66990 X	24442	-0-	-42548	-0-	105	1	20906	2	N	3119	2966	1			282
						3431	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

06	SHUT IN	23322	-0-	23322	23322	20	1	20544	2	N	2507	2507	0			-0-
						2758	9									
07	SHUT IN	105554	-0-	105554	128876	39	1	95355	2	N	9236	9236	0			-0-
						10160	9									
08	236295 X	107419	-0-	-128876	-0-	2	1	98790	2	N	7843	7588	0	183	1	72
						8627	9									
09	95898 X	95898	-0-	-0-	-0-	111	1	88718	2	N	6426	6124	0	327	1	47
						7069	9									
10	93682 X	90956	-0-	-2726	-0-	183	1	84409	2	N	5785	5785	0			47
						6364	9									
11	90660 X	80616	-0-	-10044	-0-	14	1	75319	2	N	4803	4803	0			47
						5283	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 #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175172	X	81733	-0-	-93439	-0-	40	1	70409	2	N	10258	10258	0			-0-
							11284	9									
07	75360	X	75360	-0-	-0-	-0-	51	1	65340	2	N	9063	9063	0			-0-
							9969	9									
08	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	41	1	66195	2	N	8536	8536	0			-0-
							9390	9									
09	65690	X	65690	-0-	-0-	-0-	172	1	57512	2	N	7278	6745	0	508	1	25
							8006	9									
10	88319	X	63075	-0-	-25244	-0-	353	1	55464	2	N	6598	6598	0			25
							7258	9									
11	81720	X	53696	-0-	-28024	-0-	252	1	47130	2	N	5740	5740	0			25
							6314	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

*06	SHUT IN		106139	-0-	106139	106139	9	1	102027	2	N	3730	3352	0	347	1	31
							4103	9									
07	224263	X	118124	-0-	-106139	-0-	6	1	114592	2	N	3205	3205	0			31
							3526	9									
08	118203	X	81145	-0-	-37058	-0-	4	1	78854	2	N	2079	2079	0			31
							2287	9									
09	114390	X	102686	-0-	-11704	-0-	353	1	99571	2	N	2511	2511	0			31
							2762	9									
10	118203	X	109968	-0-	-8235	-0-	404	1	106944	2	N	2382	2229	0	160	1	24
							2620	9									
*11	120001	X	120001	-0-	-0-	-0-	374	1	117327	2	N	2091	2091	0			24
							2300	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*06	SHUT IN		106297	-0-	106297	106297	672	1	96175	2	N	8591	7615	0	864	1	112
							9450	9									
07	220542	X	114245	-0-	-106297	-0-	414	1	104508	2	N	8475	8197	0	177	1	213
							9323	9									
08	109461	X	82345	-0-	-27116	-0-	296	1	75475	2	N	5976	5976	0	177	1	36
							6574	9									
09	105930	X	101806	-0-	-4124	-0-	34	1	93382	2	N	7627	7454	0	165	1	44
							8390	9									
10	109461	X	106942	-0-	-2519	-0-	99508	2	7434	9	N	6758	6502	0	177	1	123
11	110550	X	110149	-0-	-401	-0-	103056	2	7093	9	N	6448	5808	0	719	1	44

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

06	0	W	16087	-0-	16087	169304	142	1	12693	2	N	2859	2669	1			347
							107	4	3145	9							
07	0	W	15679	-0-	15679	184983	106	1	13267	2	N	1990	2078	1			259
							117	4	2189	9							
08	0	W	12705	-0-	12705	197688	166	1	9771	2	N	2446	2249	1			456
							77	4	2691	9							
09	0	W	12477	-0-	12477	210165	249	1	10430	2	N	1564	1768	1			252
							78	4	1720	9							
10	0	W	11809	-0-	11809	221974	237	1	10014	2	N	1400	1436	1			216
							18	4	1540	9							
*11	231975	X	10001	-0-	-221974	-0-	325	1	8321	2	N	1232	1238	1			210
							1355	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 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
*06	0	W	13942	-0-	13942	158407	293	1	10055	2	N	3147	2773	1			374
							132	4	3462	9							
07	0	W	12011	-0-	12011	170418	254	1	9688	2	N	1876	1910	1			340
							5	4	2064	9							
08	0	W	15908	-0-	15908	186326	261	1	11826	2	N	3178	3432	1			86
							325	4	3496	9							
09	0	W	17381	-0-	17381	203707	141	1	14546	2	N	2351	1945	1			492
							108	4	2586	9							
10	0	W	22011	-0-	22011	225718	747	1	17863	2	N	2719	3005	1			206
							410	4	2991	9							
*11	246942	X	21224	-0-	-225718	-0-	854	1	17542	2	N	2344	2357	1			193
							250	4	2578	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

06	SHUT IN		89330	-0-	89330	110050	81	1	64523	2	N	22478	21725	0	709	1		44
							24726	9										
07	SHUT IN		105307	-0-	105307	215357	76824	2	28483	9	N	25894	25661	0	182	1		95
08	0	W	93231	-0-	93231	308588	302	1	67930	2	N	22726	22243	0	539	1		39
							24999	9										
09	0	W	77954	-0-	77954	386542	276	1	57031	2	N	18770	18085	0	355	1		369
							20647	9										
10	0	W	82378	-0-	82378	468920	156	1	60927	2	N	19359	19265	0	366	1		97
							21295	9										
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	468920					N	NO RPT						97

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

*06	108246	X	96206	-0-	-12040	-0-	100	1	91615	2	N	4083	4083	0				-0-
							4491	9										
07	94364	X	93946	-0-	-418	-0-	7	1	90548	2	N	3083	3083	0				-0-
							3391	9										
08	100271	X	100271	-0-	-0-	-0-	97641	2	2630	9	N	2391	2391	0				-0-
09	91320	X	88828	-0-	-2492	-0-	37	1	86679	2	N	1920	1920	0				-0-
							2112	9										
10	94364	X	90209	-0-	-4155	-0-	88291	2	1918	9	N	1744	1744	0				-0-
11	91320	X	81694	-0-	-9626	-0-	15	1	79943	2	N	1578	1578	0				-0-
							1736	9										

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

*03	0		5709	-0-	5709	5709	20	1	4457	2	N	1120	717	1				403
							1232	9										
*04	0		32040	-0-	32040	37749	31	1	24418	2	N	6820	6945	1				278
							89	4	7502	9								
*05	0		29388	-0-	29388	67137	230	1	22071	2	N	6100	6161	1				217
							377	4	6710	9								
*06	93420	X	26283	-0-	-67137	-0-	131	1	20320	2	N	5217	4495	1				939
							93	4	5739	9								
*07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	252	1	20144	2	N	4191	4525	1				605
							164	4	4610	9								
*08	23994	X	22302	-0-	-1692	-0-	519	1	17056	2	N	3886	4288	1				203
							452	4	4275	9								
*09	23220	X	20770	-0-	-2450	-0-	459	1	16268	2	N	3340	3309	1				234
							369	4	3674	9								
10	23994	X	20277	-0-	-3717	-0-	422	1	15239	2	N	3891	3849	1				276
							336	4	4280	9								
11	23220	X	17384	-0-	-5836	-0-	157	1	13436	2	N	3226	3256	1				246
							242	4	3549	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	6119	-0-	-3061	-0-	546	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9105	-0-	-381	-0-	627	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6855	-0-	-864	-0-	571	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5252	-0-	-1438	-0-	525	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	6811	-0-	-2303	-0-	602	1	6209	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4890	X	2936	-0-	-1954	-0-	630	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3214	-0-	-1250	-0-	504	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	525	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	457	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	441	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	756	2	N	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	134	1	555	2	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	148	1	513	2	N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40620	X	27268	-0-	-13352	-0-	510	1	21878	3	N	4436	4556	1	15	8	252
							4880	9									
07	41013	X	28048	-0-	-12965	-0-	527	1	22611	3	N	4464	4091	1	19	8	606
							4910	9									
08	36518	X	30183	-0-	-6335	-0-	527	1	24846	3	N	4373	4789	1	3	8	187
							4810	9									
09	31530	X	23804	-0-	-7726	-0-	504	1	19452	3	N	3498	3231	1	3	8	451
							3848	9									
*10	28303	X	22017	-0-	-6286	-0-	527	1	17615	3	N	3523	3723	1			251
							3875	9									
11	29220	X	18771	-0-	-10449	-0-	132	1	15384	3	N	2959	2515	1			695
							3255	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150	X	11163	-0-	-6987	-0-	714	1	7740	3	N	2463	2244	1	2	8	500
							2709	9									
07	17298	X	12955	-0-	-4343	-0-	880	1	9099	3	N	2705	2859	1	1	8	345
							2976	9									
08	16678	X	11001	-0-	-5677	-0-	857	1	7615	3	N	2299	2324	1			320
							2529	9									
09	14970	X	10694	-0-	-4276	-0-	856	1	7299	3	N	2308	1969	1			659
							2539	9									
*10	12958	X	11315	-0-	-1643	-0-	899	1	7775	3	N	2401	2367	1			693
							2641	9									
11	12540	X	10667	-0-	-1873	-0-	863	1	7277	3	N	2297	2535	1			455
							2527	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56370	X	38238	-0-	-18132	-0-	839	1	29750	3	N	6954	6969	1	16	8	700
							7649	9									
07	49724	X	42327	-0-	-7397	-0-	856	1	33385	3	N	7351	7241	1	7	8	803
							8086	9									
08	57825	X	57825	-0-	-0-	-0-	891	1	46868	3	N	9151	8946	1	2	8	1006
							10066	9									
09	45390	X	38643	-0-	-6747	-0-	617	1	31690	3	N	5760	6498	1	7	8	261
							6336	9									
*10	51441	X	51441	-0-	-0-	-0-	882	1	43037	3	N	6838	6826	1			273
							7522	9									
11	55950	X	38505	-0-	-17445	-0-	722	1	31445	3	N	5762	5639	1			396
							6338	9									

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

06	6960	X	3857	-0-	-3103	-0-	88	1	2376	2	Y	1266	1275	0	9	8	20
							1393	9									
07	9548	X	1676	-0-	-7872	-0-	32	1	839	2	Y	732	727	0	10	8	15
							805	9									
08	9548	X	1456	-0-	-8092	-0-	19	1	344	3	Y	994	999	0			10
							1093	9									
09	9240	X	1044	-0-	-8196	-0-	22	1	338	3	Y	622	623	0	2	8	7
							684	9									
10	5921	X	1097	-0-	-4824	-0-	22	1	292	3	Y	712	710	0			9
							783	9									
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	431	433	0	1	8	6

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

06	11130	X	8477	-0-	-2653	-0-	209	1	5611	2	Y	2415	2408	0	17	8	32
							2657	9									
07	8060	X	7931	-0-	-129	-0-	202	1	5372	2	Y	2143	2116	0	29	8	30
							2357	9									
08	15066	X	4024	-0-	-11042	-0-	101	1	1859	3	Y	1876	1880	0	7	8	19
							2064	9									
09	14580	X	581	-0-	-13999	-0-	2	1	34	3	Y	495	509	0			5
							545	9									
10	15066	X	481	-0-	-14585	-0-	5	1	61	3	Y	377	377	0			5
							415	9									
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	332	331	0	1	8	5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	0	W	8847	-0-	8847	8847	195	1	7187	2	Y	1332	1337	1	1	8	65
							1465	9									
07	0	W	8926	-0-	8926	17773	446	1	7046	2	Y	1304	1326	1	1	8	42
							1434	9									
08	0	W	10101	-0-	10101	27874	210	1	7939	3	Y	1774	1699	1			117
							1	4	1951	9							
09	36005	X	8131	-0-	-27874	-0-	186	1	6873	3	Y	969	970	1			116
							6	4	1066	9							
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	241	1	6540	3	Y	999	1069	1			46
							10	4	1099	9							
*11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	269	1	6849	3	Y	1321	1272	1			95
							1453	9									

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
06	12120	X	11574	-0-	-546	-0-	263	1	9696	2	Y	1468	1484	1	1	8	76
							1615	9									
07	12524	X	10596	-0-	-1928	-0-	547	1	8643	2	Y	1278	1308	1	1	8	45
							1406	9									
08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	320	1	12145	3	Y	1486	1427	1	6	8	98
							2	4	1635	9							
09	11790	X	10894	-0-	-896	-0-	249	1	9186	3	Y	1320	1260	1			158
							7	4	1452	9							
10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	530	1	14353	3	Y	1461	1552	1			67
							22	4	1607	9							
11	11580	X	9858	-0-	-1722	-0-	313	1	7974	3	Y	1427	1391	1			103
							1	4	1570	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
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	148	1	5445	2	Y	1205	1199	1	1	8	33
							1326	9									
07	11191	X	6897	-0-	-4294	-0-	339	1	5347	2	Y	1101	1097	1	1	8	36
							1211	9									
08	9300	X	6654	-0-	-2646	-0-	152	1	5752	3	Y	681	689	1	14	8	14
							1	4	749	9							
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	180	1	6649	3	Y	1126	1082	1	6	8	52
							5	4	1239	9							
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	4852	3	Y	624	644	1			32
							7	4	686	9							
*11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	250	1	6353	3	Y	982	986	1			28
							1080	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
06	11610	X	8728	-0-	-2882	-0-	196	1	7216	2	Y	1196	1190	1	1	8	34
							1316	9									
07	11625	X	8588	-0-	-3037	-0-	426	1	6728	2	Y	1304	1295	1	1	8	42
							1434	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	186	1	7032	3	Y	1211	1226	1	1	8	26
							1	4	1332	9							
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	200	1	7378	3	Y	1203	1172	1	1	8	56
							6	4	1323	9							
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	295	1	7978	3	Y	974	980	1			50
							12	4	1071	9							
*11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	8134	3	Y	1156	1173	1			33
							1272	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
06	53790	X	18668	-0-	-35122	-0-	1334	1	14726	2	Y	2352	2307	0	7	8	140
							21	4	2587	9							
07	57164	X	22963	-0-	-34201	-0-	2091	1	17997	2	Y	2483	2550	0	10	8	63
							144	4	2731	9							
08	57164	X	12643	-0-	-44521	-0-	1072	1	10078	3	Y	1357	1375	0	2	8	43
							1493	9									
09	55320	X	12203	-0-	-43117	-0-	1172	1	9212	3	Y	1654	1617	0	8	8	72
							1819	9									
10	22971	X	13969	-0-	-9002	-0-	1512	1	10691	3	Y	1605	1650	0			27
							1766	9									
11	22230	X	17305	-0-	-4925	-0-	1577	1	14308	3	Y	1291	1274	0	1	8	43
							1420	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	288	1	3182	2	Y	1120	1117	0	3	8	106
							5	4	1232	9							
07	3782	X	2707	-0-	-1075	-0-	224	1	1926	2	Y	493	545	0	2	8	52
							15	4	542	9							
08	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	1399	1	13151	3	Y	6990	6791	0	34	8	217
							7689	9									
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	894	1	7024	3	Y	3792	3816	0	29	8	164
							4171	9									
10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	1499	1	10599	3	Y	2854	2969	0			49
							3139	9									
*11	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	1429	1	12970	3	Y	3249	3183	0	6	8	109
							3574	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	1136	1	12540	2	Y	3463	3376	0	11	8	245
							18	4	3809	9							
07	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	1889	1	16253	2	Y	4069	4156	0	16	8	142
							129	4	4476	9							
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1274	1	11982	3	Y	2976	2953	0	72	8	93
							3274	9									
09	27630	X	26045	-0-	-1585	-0-	2460	1	19329	3	Y	3869	3759	0	36	8	167
							4256	9									
10	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	3334	1	23572	3	Y	3686	3790	0			63
							4055	9									
*11	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	2853	1	25888	3	Y	4962	4851	0	8	8	166
							5458	9									

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

06	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	1020	1	37543	2	Y	2256	2252	1	2	8	76
							2482	9									
07	39384	X	39384	-0-	-0-	-0-	2230	1	35200	2	Y	1776	1809	1	2	8	41
							1954	9									
08	23918	X	19276	-0-	-4642	-0-	361	1	13668	3	Y	4768	4645	1			164
							2	4	5245	9							
09	21660	X	11692	-0-	-9968	-0-	255	1	9403	3	Y	1843	1830	1			177
							7	4	2027	9							
10	22382	X	9216	-0-	-13166	-0-	246	1	6653	3	Y	2097	2223	1			51
							10	4	2307	9							
11	21660	X	7161	-0-	-14499	-0-	180	1	4582	3	Y	2181	2169	1			63
							2399	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	1343	1	20769	2	Y	2155	2373	0	13	8	123
							2371	9									
07	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	1522	1	21435	2	Y	2440	2411	0	26	8	126
							2684	9									
08	9672	X	4191	-0-	-5481	-0-	87	1	1599	3	Y	2277	2301	0	2	8	100
							2505	9									
09	7896	X	3290	-0-	-4606	-0-	30	1	468	3	Y	2538	2509	0			129
							2792	9									
10	5890	X	5432	-0-	-458	-0-	54	1	718	3	Y	4236	4151	0	2	8	212
							4660	9									
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	684	852	0			44

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

06	10830	X	7357	-0-	-3473	-0-	175	1	4692	2	Y	2264	2260	0	16	8	45
							2490	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	409	1	10857	2	Y	4145	4073	0	55	8	62
							4560	9									
08	10819	X	7460	-0-	-3359	-0-	193	1	3556	3	Y	3374	3396	0	6	8	34
							3711	9									
09	7350	X	2519	-0-	-4831	-0-	2	1	32	3	Y	2259	2269	0			24
							2485	9									
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	4564	4532	0			56
							5020	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1325	1362	0			19

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	502	1	13484	2	Y	3791	3773	0	27	8	48
							4170	9									
07	16988	X	14273	-0-	-2715	-0-	390	1	10362	2	Y	3201	3162	0	43	8	44
							3521	9									
08	16988	X	7147	-0-	-9841	-0-	197	1	3625	3	Y	3023	3027	0	9	8	31
							3325	9									
09	17760	X	3656	-0-	-14104	-0-	83	1	1275	3	Y	2089	2070	0	28	8	22
							2298	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	1360	1364	0	1	8	17
							1496	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1486	1480	0	1	8	22

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

06	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	1567	1	24233	2	Y	11273	11206	0	94	8	168
							12400	9									
07	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	1209	1	17027	2	Y	9855	9761	0	137	8	125
							10841	9									
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1779	1	32694	3	Y	9700	9715	0			110
							10670	9									
09	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	931	1	14333	3	Y	2941	3009	0			42
							3235	9									
10	40610	X	40610	-0-	-0-	-0-	2401	1	31745	3	Y	5876	5835	0			83
							6464	9									
*11	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	2342	1	26585	3	Y	6182	6172	0	6	8	87
							6800	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	6518	-0-	-2092	-0-	269	1	4156	2	Y	1903	1923	0	11	8	114
							2093	9									
07	8897	X	8260	-0-	-637	-0-	346	1	4865	2	Y	2772	2716	0	30	8	140
							3049	9									
08	6172	X	2751	-0-	-3421	-0-	68	1	1246	3	Y	1306	1386	0	3	8	57
							1437	9									
09	5340	X	3744	-0-	-1596	-0-	50	1	769	3	Y	2659	2581	0			135
							2925	9									
10	5518	X	2080	-0-	-3438	-0-	25	1	335	3	Y	1564	1621	0			78
							1720	9									
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	1430	1416	0			92

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

06	8790	X	5553	-0-	-3237	-0-	372	1	4102	2	Y	975	994	0	3	8	108
							6	4	1073	9							
07	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	924	1	7948	2	Y	1943	1944	0	8	8	99
							63	4	2137	9							
08	9083	X	7038	-0-	-2045	-0-	554	1	5211	3	Y	1157	1217	0	1	8	38
							1273	9									
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	928	1	7294	3	Y	1398	1374	0	1	8	61
							1538	9									
10	9083	X	5377	-0-	-3706	-0-	511	1	3612	3	Y	1140	1182	0			19
							1254	9									
11	9570	X	5999	-0-	-3571	-0-	468	1	4249	3	Y	1165	1145	0			39
							1282	9									

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

06	15300	X	9448	-0-	-5852	-0-	363	1	5613	2	Y	3156	3166	0	19	8	160
							3472	9									
07	15810	X	6981	-0-	-8829	-0-	308	1	4343	2	Y	2118	2141	0	23	8	114
							2330	9									
08	15810	X	3022	-0-	-12788	-0-	86	1	1573	3	Y	1239	1293	0	5	8	55
							1363	9									
09	10890	X	3526	-0-	-7364	-0-	37	1	573	3	Y	2651	2571	0			135
							2916	9									
10	10044	X	1823	-0-	-8221	-0-	1	1	7	3	Y	1650	1702	0			83
							1815	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1277	1277	0	1	8	82

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

06	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	354	1	50483	2	Y	3658	3648	0	26	8	59
							4024	9									
07	45647	X	45647	-0-	-0-	-0-	264	1	41921	2	Y	3147	3108	0	42	8	56
							3462	9									
08	16027	X	5795	-0-	-10232	-0-	132	1	2428	3	Y	2941	2950	0	17	8	30
							3235	9									
09	12740	X	2603	-0-	-10137	-0-	42	1	643	3	Y	1744	1751	0	5	8	18
							1918	9									
10	7440	X	2365	-0-	-5075	-0-	31	1	407	3	Y	1752	1749	0			21
							1927	9									
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	3915	3873	0	6	8	57

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18420	X	12487	-0-	-5933	-0-	276	1	10145	2	Y	1878	1920	1	1	8	59
							2066	9									
07	19034	X	13824	-0-	-5210	-0-	684	1	10801	2	Y	2126	2141	1	2	8	42
							2339	9									
08	15425	X	13167	-0-	-2258	-0-	293	1	11098	3	Y	1613	1600	1			55
							2	4	1774	9							
09	12480	X	9598	-0-	-2882	-0-	208	1	7664	3	Y	1564	1469	1			150
							6	4	1720	9							
10	13175	X	7304	-0-	-5871	-0-	186	1	5044	3	Y	1878	1982	1			46
							8	4	2066	9							
11	12750	X	7320	-0-	-5430	-0-	201	1	5116	3	Y	1821	1814	1			53
							2003	9									

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	12103	-0-	-4487	-0-	271	1	9983	2	Y	1681	1713	1	1	8	57
							1849	9									
07	16089	X	13685	-0-	-2404	-0-	684	1	10795	2	Y	2005	2016	1	2	8	44
							2206	9									
08	13870	X	12995	-0-	-875	-0-	293	1	11097	3	Y	1457	1451	1			50
							2	4	1603	9							
09	12090	X	8879	-0-	-3211	-0-	192	1	7084	3	Y	1453	1363	1			140
							5	4	1598	9							
10	13330	X	7007	-0-	-6323	-0-	184	1	4991	3	Y	1658	1758	1			40
							8	4	1824	9							
11	12900	X	5644	-0-	-7256	-0-	139	1	3539	3	Y	1787	1775	1			52
							1966	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8782	-0-	-218	-0-	189	1	6967	2	Y	1478	1469	1	1	8	41
							1626	9									
07	9300	X	8483	-0-	-817	-0-	416	1	6570	2	Y	1361	1355	1	2	8	45
							1497	9									
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	194	1	7334	3	Y	999	1014	1	9	8	21
							1	4	1099	9							
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	3	Y	868	845	1	4	8	40
							5	4	955	9							
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	257	1	6960	3	Y	885	879	1			46
							10	4	974	9							
*11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	283	1	7206	3	Y	921	940	1	1	8	26
							1013	9									

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	32412	-0-	32412	749134	1275	1	19713	2	Y	10385	10320	0	87	8	166
							11424	9									
07	0	W	32690	-0-	32690	781824	1464	1	20608	2	Y	9653	9553	0	134	8	132
							10618	9									
08	825799	X	43975	-0-	-781824	-0-	2106	1	38710	3	Y	2872	2970	0			34
							3159	9									
09	29685	X	29685	-0-	-0-	-0-	1449	1	22299	3	Y	5397	5353	0			78
							5937	9									
10	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-	2595	1	34310	3	Y	8175	8138	0			115
							8993	9									
*11	39051	X	39051	-0-	-0-	-0-	2475	1	28092	3	Y	7713	7714	0	5	8	109
							8484	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30300 X	29895	-0-	-405	-0-	587	1	21612	2	Y	6996	7061	1	5	8	223
						7696	9									
07	31310 X	26969	-0-	-4341	-0-	1240	1	19578	2	Y	5592	5677	1	6	8	132
						6151	9									
08	31310 X	22563	-0-	-8747	-0-	466	1	17634	3	Y	4055	4047	1			140
						2	4	4461	9							
09	24276 X	20970	-0-	-3306	-0-	425	1	15695	3	Y	4397	4114	1			423
						13	4	4837	9							
10	23529 X	17519	-0-	-6010	-0-	442	1	11958	3	Y	4637	4947	1			113
						18	4	5101	9							
11	22770 X	13342	-0-	-9428	-0-	324	1	8235	3	Y	4348	4335	1			126
						4783	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

06	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1387	1	15311	2	Y	4338	4263	0	13	8	280
						22	4	4772	9							
07	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1802	1	15511	2	Y	4587	4711	0	18	8	138
						124	4	5046	9							
08	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	982	1	9237	3	Y	3067	3097	0	11	8	97
						3374	9									
09	21480 X	16658	-0-	-4822	-0-	1446	1	11365	3	Y	3497	3422	0	21	8	151
						3847	9									
10	22475 X	17576	-0-	-4899	-0-	1721	1	12168	3	Y	3352	3446	0			57
						3687	9									
*11	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	1974	1	17915	3	Y	2695	2659	0	3	8	90
						2965	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

06	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1432	1	15808	2	Y	4090	4010	0	13	8	244
						22	4	4499	9							
07	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	2252	1	19379	2	Y	4531	4641	0	18	8	116
						154	4	4984	9							
08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	719	1	6756	3	Y	2602	2612	0	24	8	82
						2862	9									
09	21780 X	9843	-0-	-11937	-0-	800	1	6290	3	Y	2503	2444	0	33	8	108
						2753	9									
10	27993 X	18028	-0-	-9965	-0-	1779	1	12580	3	Y	3335	3386	0			57
						3669	9									
11	25920 X	21624	-0-	-4296	-0-	1806	1	16384	3	Y	3122	3067	0	8	8	104
						3434	9									

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

06	41190 X	27875	-0-	-13315	-0-	538	1	19816	2	Y	6837	6935	1	5	8	228
						7521	9									
07	42067 X	28914	-0-	-13153	-0-	1290	1	20361	2	Y	6603	6670	1	8	8	153
						7263	9									
08	42067 X	25477	-0-	-16590	-0-	525	1	19904	3	Y	4586	4581	1			158
						3	4	5045	9							
09	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	543	1	20042	3	Y	5976	5559	1			575
						16	4	6574	9							
10	22320 X	20392	-0-	-1928	-0-	512	1	13861	3	Y	5453	5895	1			133
						21	4	5998	9							
11	21600 X	15036	-0-	-6564	-0-	357	1	9092	3	Y	5079	5065	1			147
						5587	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	31829	-0-	31829	31829	704	1	25904	2	Y	4746	4855	1	3	8	245
							5221	9									
07	0	W	31928	-0-	31928	63757	1608	1	25383	2	Y	4488	4576	1	5	8	152
							4937	9									
08	91748	X	27991	-0-	-63757	-0-	595	1	22528	3	Y	4423	4275	1	7	8	293
							3	4	4865	9							
09	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	603	1	22270	3	Y	3763	3605	1			451
							18	4	4139	9							
10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	830	1	22495	3	Y	3860	4134	1			177
							34	4	4246	9							
11	24450	X	23421	-0-	-1029	-0-	743	1	18910	3	Y	3425	3355	1	1	8	246
							3768	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19200	X	14636	-0-	-4564	-0-	317	1	11662	2	Y	2415	2399	1	2	8	45
							2657	9									
07	19840	X	17249	-0-	-2591	-0-	862	1	13601	2	Y	2533	2517	1	3	8	58
							2786	9									
08	19840	X	17554	-0-	-2286	-0-	391	1	14788	3	Y	2157	2145	1	25	8	45
							2	4	2373	9							
09	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	416	1	15368	3	Y	2260	2187	1	13	8	105
							12	4	2486	9							
10	14105	X	11724	-0-	-2381	-0-	347	1	9392	3	Y	1792	1804	1			93
							14	4	1971	9							
*11	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	698	1	17770	3	Y	2449	2473	1			69
							1	4	2694	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20880	X	17143	-0-	-3737	-0-	1109	1	12245	2	Y	3429	3402	0	11	8	234
							17	4	3772	9							
07	21576	X	20687	-0-	-889	-0-	1644	1	14148	2	Y	4347	4423	0	17	8	141
							113	4	4782	9							
08	8680	X	4262	-0-	-4418	-0-	255	1	2393	3	Y	1467	1552	0	9	8	47
							1614	9									
09	17130	X	10311	-0-	-6819	-0-	828	1	6504	3	Y	2708	2614	0	24	8	117
							2979	9									
10	14167	X	11710	-0-	-2457	-0-	1024	1	7242	3	Y	3131	3195	0			53
							3444	9									
*11	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	1302	1	11812	3	Y	3793	3713	0	6	8	127
							4172	9									

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53280	X	34211	-0-	-19069	-0-	746	1	27472	2	Y	5448	5415	1	4	8	109
							5993	9									
07	55056	X	32399	-0-	-22657	-0-	1600	1	25265	2	Y	5031	5010	1	6	8	124
							5534	9									
08	55056	X	25350	-0-	-29706	-0-	544	1	20621	3	Y	3802	3838	1	8	8	80
							3	4	4182	9							
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	547	1	20182	3	Y	3771	3669	1	6	8	176
							16	4	4148	9							
10	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	683	1	18512	3	Y	3228	3237	1			167
							28	4	3551	9							
11	21150	X	17086	-0-	-4064	-0-	519	1	13220	3	Y	3042	3123	1			86
							1	4	3346	9							

LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

LOVE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270215 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/06/2013

LOVE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270229 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/07/2013

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

06	61980	X	57678	-0-	-4302	-0-	1253	1	46118	2	Y	9370	9306	1	6	8	177
							10307	9									
07	64046	X	54429	-0-	-9617	-0-	2707	1	42731	2	Y	8174	8150	1	9	8	192
							8991	9									
08	64046	X	53047	-0-	-10999	-0-	1086	1	41147	3	Y	9825	9790	1	20	8	207
							6	4	10808	9							
09	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	1013	1	37395	3	Y	6522	6408	1	16	8	305
							29	4	7174	9							
10	0	W	53921	-0-	53921	53921	1669	1	45210	3	Y	6340	6317	1			328
							68	4	6974	9							
11	0	W	53563	-0-	53563	107484	1756	1	44710	3	Y	6450	6596	1			182
							2	4	7095	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61567	X	61567	-0-	-0-	-0-	1323	1	48695	2	Y	10499	10435	1	7	8	195
							11549	9									
07	61070	X	58867	-0-	-2203	-0-	2863	1	45194	2	Y	9827	9784	1	11	8	227
							10810	9									
08	61070	X	53614	-0-	-7456	-0-	1151	1	43574	3	Y	8075	8102	1	30	8	170
							6	4	8883	9							
09	42835	X	42835	-0-	-0-	-0-	915	1	33788	3	Y	7368	7177	1	17	8	344
							27	4	8105	9							
10	0	W	38045	-0-	38045	38045	1106	1	29953	3	Y	6310	6327	1			327
							45	4	6941	9							
11	0	W	54965	-0-	54965	93010	1814	1	46177	3	Y	6339	6487	1			179
							1	4	6973	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	959	1	14838	2	Y	9079	9054	0	54	8	371
							9987	9									
07	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	1000	1	14082	2	Y	8873	8809	0	95	8	340
							9760	9									
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	239	1	4389	3	Y	8792	8671	0	84	8	377
							9671	9									
09	12600	X	7065	-0-	-5535	-0-	62	1	954	3	Y	5499	5597	0			279
							6049	9									
10	13020	X	5720	-0-	-7300	-0-	33	1	438	3	Y	4772	4805	0	8	8	238
							5249	9									
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	10628	10171	0	12	8	683

LOVE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A

*03	0	%	58187	-0-	58187	100676	1142	1	35462	2	N	19568	19271	0	241	8	246
							58	4	21525	9							
*04	0	%	47575	-0-	47575	148251	1619	1	28563	2	N	15630	15347	0	172	8	357
							200	4	17193	9							
*05	0	%	51083	-0-	51083	199334	1685	1	30876	2	N	16715	16632	0	192	8	248
							135	4	18387	9							
06	0	%	44582	-0-	44582	243916	1786	1	27617	2	N	13799	13740	0	116	8	191
							15179	9									
07	0	%	44334	-0-	44334	288250	2011	1	28310	2	N	12739	12606	0	177	8	147
							14013	9									
08	0	%	84017	-0-	84017	372267	3506	1	64420	3	N	14628	14609	0			166
							16091	9									
09	0	%	51082	-0-	51082	423349	2567	1	39503	3	N	8193	8241	0			118
							9012	9									
10	0	%	76707	-0-	76707	500056	4346	1	57471	3	N	13536	13463	0			191
							14890	9									
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	500056					N	NO RPT					191

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 02/13/2014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272092 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 04/20/2014

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A

*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-
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 12/09/2013

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

06	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	409	1	7569	3	Y	682	678	1			11
							750	9									
07	9610	X	8457	-0-	-1153	-0-	479	1	7202	3	Y	705	712	1			4
							776	9									
08	9610	X	9452	-0-	-158	-0-	1429	1	7287	3	Y	669	661	1			12
							736	9									
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	1055	1	6275	3	Y	663	664	1			11
							729	9									
10	9424	X	8045	-0-	-1379	-0-	1121	1	6144	3	Y	709	706	1			14
							780	9									
*11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	857	1	7376	3	Y	703	707	1			10
							773	9									

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	421	1	8865	3	Y	369	366	1			6
							406	9									
07	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	483	1	8327	3	Y	355	359	1			2
							391	9									
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	2493	1	9169	3	Y	237	235	1			4
							261	9									
09	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1163	1	8170	3	Y	465	461	1			8
							512	9									
10	10106	X	1375	-0-	-8731	-0-	731	1	271	3	Y	339	340	1			7
							373	9									
*11	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1171	1	10642	3	Y	702	699	1			10
							772	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	21930	X	5844	-0-	-16086	-0-	333	1	5039	3	Y	429	429	1			15
							472	9									
07	22661	X	13527	-0-	-9134	-0-	1416	1	11228	3	Y	803	795	1			23
							883	9									
08	22661	X	13650	-0-	-9011	-0-	3100	1	9392	3	Y	1053	1065	1			11
							1158	9									
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1155	1	9241	3	Y	883	849	1			45
							971	9									
10	13516	X	1135	-0-	-12381	-0-	13	1	1122	9	Y	1020	1038	1			27
*11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	920	1	6205	3	Y	992	991	1			28
							1091	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

06	11130	X	8530	-0-	-2600	-0-	406	1	6257	3	Y	1697	1671	1			60
							1867	9									
07	22971	X	10375	-0-	-12596	-0-	2866	1	5949	3	Y	1418	1438	1			40
							1560	9									
08	24211	X	9756	-0-	-14455	-0-	2449	1	5904	3	Y	1275	1302	1			13
							1403	9									
09	23430	X	3812	-0-	-19618	-0-	533	1	2335	3	Y	858	864	1			7
							944	9									
10	24211	X	52	-0-	-24159	-0-	40	1	1	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

06	7410	X	5911	-0-	-1499	-0-	506	1	4247	3	Y	1053	1038	1			37
							1158	9									
07	7657	X	3330	-0-	-4327	-0-	786	1	1530	3	Y	922	933	1			26
							1014	9									
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	465	1	6929	3	Y	1933	1939	1			20
							2126	9									
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1144	1	7174	3	Y	2386	2388	1			18
							2625	9									
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2091	1	4434	3	Y	2298	2307	1			9
							2528	9									
*11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	1672	1	3844	3	Y	2403	2398	1			14
							2643	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

06	10590	X	761	-0-	-9829	-0-	86	1	559	3	Y	105	109	1			4
							116	9									
07	11098	X	102	-0-	-10996	-0-	71	1	20	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
08	11098	X	1368	-0-	-9730	-0-	1355	1	2	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	8815	-0-	8815	46789	1041	1	6074	3	Y	1545	1554	1			5
						1700	9									
07	DLQ G-10	8046	-0-	8046	54835	656	1	5604	3	Y	1624	1619	1			10
						1786	9									
08	77858 X	23023	-0-	-54835	-0-	5580	1	13559	3	Y	3531	3523	1			18
						3884	9									
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	839	1	10851	3	Y	3195	3196	1			17
						3515	9									
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	2722	1	7840	3	Y	3283	3288	1			12
						3611	9									
*11	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	2369	1	4301	3	Y	1396	1399	1			9
						1536	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

06	13410 X	5261	-0-	-8149	-0-	388	1	3422	3	Y	1319	1297	1			47
						1451	9									
07	13857 X	4377	-0-	-9480	-0-	941	1	2495	3	Y	855	878	1			24
						941	9									
08	7502 X	5504	-0-	-1998	-0-	3677	1	1827	9	Y	1661	1668	1			17
09	7260 X	5390	-0-	-1870	-0-	927	1	3183	3	Y	1164	1172	1			9
						1280	9									
10	5425 X	3416	-0-	-2009	-0-	1172	1	1302	3	Y	856	862	1			3
						942	9									
*11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	1446	1	3337	3	Y	760	759	1			4
						836	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

06	10020 X	8177	-0-	-1843	-0-	294	1	6590	3	Y	1175	1181	1			4
						1293	9									
07	10819 X	9678	-0-	-1141	-0-	810	1	7676	3	Y	1084	1081	1			7
						1192	9									
08	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	3137	1	11650	3	Y	1078	1079	1			6
						1186	9									
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	973	1	10021	3	Y	1175	1175	1			6
						1293	9									
10	9672 X	7272	-0-	-2400	-0-	782	1	5327	3	Y	1057	1059	1			4
						1163	9									
*11	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	1147	1	5992	3	Y	1199	1195	1			8
						1319	9									

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

06	21450 X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1			84
07	22661 X	6042	-0-	-16619	-0-	117	1	3656	3	N	2063	1980	1			163
						2269	9									
08	22661 X	8377	-0-	-14284	-0-	175	1	5989	3	N	2012	2128	1			47
						2213	9									
09	21300 X	7047	-0-	-14253	-0-	161	1	5371	3	N	1377	1402	1			22
						1515	9									
10	22010 X	13920	-0-	-8090	-0-	734	1	11603	3	N	1418	1407	1			33
						23	4	1560	9							
*11	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	887	1	13194	3	N	1204	1217	1			20
						349	4	1324	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17820	X	7522	-0-	-10298	-0-	375	1	5226	3	Y	1746	1733	1			62
							1921	9									
07	12989	X	7945	-0-	-5044	-0-	1145	1	4973	3	Y	1661	1676	1			47
							1827	9									
08	25389	X	10278	-0-	-15111	-0-	3336	1	4664	3	Y	2071	2097	1			21
							2278	9									
09	24570	X	10803	-0-	-13767	-0-	1024	1	7588	3	Y	1992	1910	1			103
							2191	9									
10	25389	X	7377	-0-	-18012	-0-	1448	1	3469	3	Y	2236	2279	1			60
							2460	9									
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	799	1	3372	3	Y	1714	1725	1			49
							1885	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

06	18000	X	9850	-0-	-8150	-0-	471	1	7467	3	Y	1738	1709	1			62
							1912	9									
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1573	1	7081	3	Y	1553	1571	1			44
							1708	9									
08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	3826	1	9022	3	Y	1561	1589	1			16
							1717	9									
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	1632	1	8321	3	Y	1544	1483	1			77
							1698	9									
10	10354	X	7014	-0-	-3340	-0-	1326	1	3764	3	Y	1749	1779	1			47
							1924	9									
*11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	919	1	6517	3	Y	1544	1547	1			44
							1698	9									

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

06	0	W	12869	-0-	12869	12869	10651	3	2218	9	N	2016	2013	1			86
07	0	W	12206	-0-	12206	25075	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1			48
08	36525	X	11450	-0-	-25075	-0-	9449	3	2001	9	N	1819	1764	1			103
09	15660	X	10174	-0-	-5486	-0-	8307	3	1867	9	N	1697	1738	1			62
10	16182	X	9935	-0-	-6247	-0-	8872	3	1063	9	N	966	956	1			72
11	12870	X	9643	-0-	-3227	-0-	8226	3	1417	9	N	1288	1242	1			118

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

06	28740	X	17347	-0-	-11393	-0-	2162	1	13523	3	N	1511	930	1			821
							1662	9									
07	29698	X	13879	-0-	-15819	-0-	2186	1	10497	3	N	1087	1740	1			168
							1196	9									
08	19809	X	17730	-0-	-2079	-0-	837	1	15869	3	N	931	814	1			285
							1024	9									
09	17340	X	16962	-0-	-378	-0-	193	1	15511	3	N	1128	1095	1			44
							17	4	1241	9							
10	17918	X	15761	-0-	-2157	-0-	2383	1	12092	3	N	1127	1137	1			34
							46	4	1240	9							
11	17340	X	8580	-0-	-8760	-0-	1777	1	5811	3	N	848	859	1			23
							59	4	933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	31140	X	23310	-0-	-7830	-0-	1023	1	19929	3	Y	2144	2368	1			155
							2358	9									
07	32178	X	17400	-0-	-14778	-0-	990	1	13662	3	Y	2220	1936	1			439
							306	4	2442	9							
08	29946	X	11511	-0-	-18435	-0-	332	1	4372	3	Y	1559	1529	1			469
							5092	4	1715	9							
*09	28255	X	28255	-0-	-0-	-0-	414	1	19586	3	Y	7441	7629	1			281
							70	4	8185	9							
*10	63608	X	63608	-0-	-0-	-0-	1688	1	58669	3	Y	2845	2938	1			188
							121	4	3130	9							
*11	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	500	1	13834	3	Y	1902	1914	1			176
							80	4	2092	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
06	24990	X	19019	-0-	-5971	-0-	998	1	15767	3	Y	937	986	1			155
							1223	4	1031	9							
07	24986	X	11739	-0-	-13247	-0-	971	1	9557	3	Y	1004	1034	1			125
							107	4	1104	9							
08	23808	X	3994	-0-	-19814	-0-	221	1	1322	3	Y	287	332	1			80
							2135	4	316	9							
09	21450	X	350	-0-	-21100	-0-	7	1	341	3	Y	1	23	1			58
							1	4	1	9							
10	20801	X	844	-0-	-19957	-0-	21	1	722	3	Y	91	90	1			59
							1	4	100	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			58

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
06	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	44	1	12432	3	N	1038	895	1			384
							1142	9									
07	15066	X	4756	-0-	-10310	-0-	22	1	4232	3	N	456	501	1			339
							502	9									
08	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	530	1	23249	3	N	3651	3594	1			396
							4016	9									
09	28439	X	28439	-0-	-0-	-0-	266	1	21475	3	N	6068	5887	1			238
							23	4	6675	9							
10	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2546	1	12928	3	N	1308	1506	1			40
							49	4	1439	9							
11	26910	X	11236	-0-	-15674	-0-	2350	1	7694	3	N	1013	1026	1			27
							78	4	1114	9							

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
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	373	1	3693	3	Y	1265	1248	1			45
							1392	9									
07	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	1138	1	2508	3	Y	803	825	1			23
							883	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	2017	1	2872	3	Y	774	789	1			8
							851	9									
09	5460	X	3889	-0-	-1571	-0-	999	1	2018	3	Y	793	765	1			36
							872	9									
10	5642	X	1269	-0-	-4373	-0-	17	1	157	3	Y	995	1004	1			27
							1095	9									
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	753	1	2049	3	Y	1087	1083	1			31
							1196	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	1910	-0-	-130	-0-	1540	1	23	4	N	315	209	1			409
							347	9									
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1604	1	3986	3	N	256	394	1			271
							23	4	282	9							
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2697	1	23	4	N	97	193	1			175
							107	9									
09	1920	X	622	-0-	-1298	-0-	47	1	500	3	N	68					243
							75	9									
10	5890	X	1688	-0-	-4202	-0-	1581	1	46	4	N	55					298
							61	9									
11	5700	X	1968	-0-	-3732	-0-	1582	1	46	4	N	309	410	1			197
							340	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

06	17790	X	17543	-0-	-247	-0-	462	1	16626	3	Y	414	408	1			7
							455	9									
07	21328	X	16725	-0-	-4603	-0-	562	1	15736	3	Y	388	393	1			2
							427	9									
08	21328	X	17994	-0-	-3334	-0-	1025	1	16529	3	Y	400	395	1			7
							440	9									
09	20640	X	16110	-0-	-4530	-0-	1271	1	14474	3	Y	332	333	1			6
							365	9									
10	18135	X	10825	-0-	-7310	-0-	1092	1	9406	3	Y	297	297	1			6
							327	9									
*11	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	1136	1	14424	3	Y	356	357	1			5
							392	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

06	19410	X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1			128
07	32395	X	13982	-0-	-18413	-0-	10491	3	3491	9	Y	3174	3243	1			59
08	32395	X	13092	-0-	-19303	-0-	9766	3	3326	9	Y	3024	2932	1			151
09	31350	X	11764	-0-	-19586	-0-	8546	3	3218	9	Y	2925	2992	1			84
10	20801	X	10762	-0-	-10039	-0-	7821	3	2941	9	Y	2674	2620	1			138
*11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	5706	3	2864	9	Y	2604	2536	1			206

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

06	16110	X	13259	-0-	-2851	-0-	346	1	10239	3	Y	2431	2444	1			8
							2674	9									
07	14012	X	13885	-0-	-127	-0-	811	1	10150	3	Y	2658	2649	1			17
							2924	9									
08	13423	X	7734	-0-	-5689	-0-	1868	1	4578	3	Y	1171	1182	1			6
							1288	9									
09	13260	X	12051	-0-	-1209	-0-	490	1	8213	3	Y	3044	3034	1			16
							3348	9									
10	13888	X	10076	-0-	-3812	-0-	901	1	6260	3	Y	2650	2656	1			10
							2915	9									
*11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	325	1	6325	3	Y	2526	2413	1			123
							2779	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 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	EOM BALANCE
06	20640 X	12933	-0-	-7707	-0-	42	1	11987	3	N	822	564	1	433
						904	9							
07	21328 X	4509	-0-	-16819	-0-	20	1	4012	3	N	434	725	1	142
						477	9							
08	19747 X	11858	-0-	-7889	-0-	246	1	10774	3	N	762	750	1	154
						838	9							
09	14280 X	12456	-0-	-1824	-0-	142	1	11448	3	N	776	758	1	30
						12	4	854	9					
10	14322 X	11067	-0-	-3255	-0-	1670	1	8478	3	N	806	812	1	24
						32	4	887	9					
11	12930 X	10050	-0-	-2880	-0-	2149	1	7020	3	N	736	740	1	20
						71	4	810	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

06	12780 X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1	71
07	12648 X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1	38
08	13609 X	11551	-0-	-2058	-0-	9708	3	1843	9	Y	1675	1623	1	90
09	13170 X	10517	-0-	-2653	-0-	8777	3	1740	9	Y	1582	1620	1	52
10	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	7856	3	1102	9	Y	1002	989	1	65
*11	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	14089	3	4579	9	Y	4163	3938	1	290

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

06	15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1	82
07	15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1	45
08	16151 X	13454	-0-	-2697	-0-	11357	3	2097	9	Y	1906	1848	1	103
09	15630 X	12290	-0-	-3340	-0-	10335	3	1955	9	Y	1777	1820	1	60
10	16151 X	13182	-0-	-2969	-0-	11372	3	1810	9	Y	1645	1612	1	93
*11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	7989	3	1672	9	Y	1520	1484	1	129

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

06	37290 X	28403	-0-	-8887	-0-	640	1	26558	3	Y	1095	1087	1	18
						1205	9							
07	38533 X	26402	-0-	-12131	-0-	713	1	24443	3	Y	1133	1145	1	6
						1246	9							
08	38533 X	26423	-0-	-12110	-0-	1146	1	24110	3	Y	1061	1048	1	19
						1167	9							
09	32850 X	23978	-0-	-8872	-0-	1283	1	21531	3	Y	1058	1059	1	18
						1164	9							
10	32209 X	22047	-0-	-10162	-0-	1170	1	19703	3	Y	1067	1064	1	21
						1174	9							
*11	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	969	1	17254	3	Y	975	982	1	14
						1073	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

06	21870 X	18365	-0-	-3505	-0-	352	1	15862	3	N	1955	1945	1	32
						2151	9							
07	21607 X	17318	-0-	-4289	-0-	384	1	15049	3	N	1714	1737	1	9
						1885	9							
08	21607 X	7959	-0-	-13648	-0-	267	1	6801	3	N	810	804	1	15
						891	9							
09	20640 X	3290	-0-	-17350	-0-	165	1	3088	3	N	34	48	1	1
						37	9							
10	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	1181	1	21197	3	N	511	502	1	10
						562	9							
*11	18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	898	1	17327	3	N	387	387	1	10
						426	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 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
06	23730	X	16147	-0-	-7583	-0-	307	1	13831	3	Y	1826	1813	1			30
							2009	9									
07	24521	X	15320	-0-	-9201	-0-	334	1	13084	3	Y	1729	1750	1			9
							1902	9									
08	19964	X	15296	-0-	-4668	-0-	512	1	13031	3	Y	1594	1574	1			29
							1753	9									
09	17970	X	13305	-0-	-4665	-0-	619	1	11601	3	Y	986	998	1			17
							1085	9									
10	17608	X	13594	-0-	-4014	-0-	887	1	10439	3	Y	2062	2039	1			40
							2268	9									
*11	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	649	1	12514	3	Y	1511	1529	1			22
							1662	9									

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
06	54990	X	48380	-0-	-6610	-0-	299	1	43670	3	Y	4010	3982	1			66
							4411	9									
07	56823	X	45409	-0-	-11414	-0-	281	1	40956	3	Y	3793	3840	1			19
							4172	9									
08	56513	X	46062	-0-	-10451	-0-	310	1	41890	3	Y	3511	3466	1			64
							3862	9									
09	53820	X	41081	-0-	-12739	-0-	329	1	37100	3	Y	3320	3328	1			56
							3652	9									
10	51801	X	35329	-0-	-16472	-0-	289	1	31784	3	Y	2960	2959	1			57
							3256	9									
*11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	211	1	7168	3	Y	932	975	1			14
							1025	9									

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
06	28080	X	21644	-0-	-6436	-0-	445	1	16306	3	Y	4448	4388	1			158
							4893	9									
07	27125	X	23131	-0-	-3994	-0-	1262	1	17311	3	Y	4144	4185	1			117
							4558	9									
08	26319	X	22159	-0-	-4160	-0-	1117	1	16844	3	Y	3816	3894	1			39
							4198	9									
09	25470	X	19874	-0-	-5596	-0-	1049	1	14537	3	Y	3898	3767	1			170
							4288	9									
10	25110	X	18036	-0-	-7074	-0-	1213	1	12442	3	Y	3983	4046	1			107
							4381	9									
*11	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	606	1	13706	3	Y	3556	3562	1			101
							3912	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35040	X	24667	-0-	-10373	-0-	538	1	19608	3	N	4110	4055	1			146
							4521	9									
07	35030	X	26431	-0-	-8599	-0-	1524	1	20806	3	N	3728	3769	1			105
							4101	9									
08	31713	X	25508	-0-	-6205	-0-	1352	1	20273	3	N	3530	3599	1			36
							3883	9									
09	30690	X	23065	-0-	-7625	-0-	1165	1	18020	3	N	3527	3536	1			27
							3880	9									
10	29915	X	21050	-0-	-8865	-0-	1539	1	15651	3	N	3509	3522	1			14
							3860	9									
11	25590	X	19201	-0-	-6389	-0-	1153	1	14434	3	N	3285	3280	1			19
							3614	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 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
06	14610	X	10874	-0-	-3736	-0-	438	1	7733	3	Y	2457	2424	1			87
							2703	9									
07	15097	X	11983	-0-	-3114	-0-	1337	1	8054	3	Y	2356	2377	1			66
							2592	9									
08	15097	X	10941	-0-	-4156	-0-	1211	1	7552	3	Y	1980	2026	1			20
							2178	9									
09	12630	X	9972	-0-	-2658	-0-	1109	1	6569	3	Y	2085	2089	1			16
							2294	9									
10	13051	X	11281	-0-	-1770	-0-	1809	1	7098	3	Y	2158	2165	1			9
							2374	9									
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1115	1	2939	3	Y	2013	2010	1			12
							2214	9									

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

06	19140	X	15155	-0-	-3985	-0-	287	1	12961	3	Y	1734	1722	1			29
							1907	9									
07	17980	X	13960	-0-	-4020	-0-	301	1	11840	3	Y	1654	1675	1			8
							1819	9									
08	19220	X	17699	-0-	-1521	-0-	598	1	15285	3	Y	1651	1629	1			30
							1816	9									
09	18600	X	9841	-0-	-8759	-0-	487	1	8228	3	Y	1024	1037	1			17
							1126	9									
10	19220	X	7776	-0-	-11444	-0-	960	1	6809	3	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
*11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	516	1	10278	3	Y	858	808	1			50
							944	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10797 12/17/2012

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

06	38100	X	26417	-0-	-11683	-0-	523	1	23466	3	Y	2207	2197	1			37
							2428	9									
07	34286	X	24592	-0-	-9694	-0-	545	1	21404	3	Y	2403	2428	1			12
							2643	9									
08	33976	X	24793	-0-	-9183	-0-	840	1	21375	3	Y	2344	2313	1			43
							2578	9									
09	30450	X	21774	-0-	-8676	-0-	983	1	18401	3	Y	2173	2179	1			37
							2390	9									
10	28954	X	26411	-0-	-2543	-0-	1275	1	22851	3	Y	2077	2074	1			40
							2285	9									
*11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	497	1	9744	3	Y	1840	1853	1			27
							2024	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	434	1	19551	3	Y	2757	2733	1			46
						3033	9									
07	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	479	1	18796	3	Y	2390	2424	1			12
						2629	9									
08	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	729	1	18593	3	Y	2067	2041	1			38
						2274	9									
09	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	920	1	17263	3	Y	1745	1753	1			30
						1920	9									
10	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	919	1	16484	3	Y	1989	1980	1			39
						2188	9									
*11	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	846	1	16589	3	Y	2032	2041	1			30
						2235	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

06	22170 X	18403	-0-	-3767	-0-	354	1	15991	3	Y	1871	1859	1			31
						2058	9									
07	22909 X	17646	-0-	-5263	-0-	386	1	15157	3	Y	1912	1933	1			10
						2103	9									
08	22227 X	18001	-0-	-4226	-0-	609	1	15312	3	Y	1891	1866	1			35
						2080	9									
09	20730 X	17073	-0-	-3657	-0-	762	1	14299	3	Y	1829	1833	1			31
						2012	9									
10	19995 X	16245	-0-	-3750	-0-	750	1	13476	3	Y	1835	1830	1			36
						2019	9									
*11	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	697	1	13677	3	Y	1715	1726	1			25
						1887	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	14206	3	Y	2616	2578	1			93
						2878	9									
07	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	1088	1	14962	3	Y	2191	2222	1			62
						2410	9									
08	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	1085	1	16399	3	Y	2404	2442	1			24
						2644	9									
09	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	895	1	13959	3	Y	2307	2313	1			18
						2538	9									
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1141	1	11674	3	Y	2265	2274	1			9
						2492	9									
*11	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	875	1	10979	3	Y	2255	2251	1			13
						2481	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

06	14370 X	11314	-0-	-3056	-0-	228	1	8361	3	Y	2477	2444	1			88
						2725	9									
07	14477 X	11887	-0-	-2590	-0-	638	1	8778	3	Y	2246	2271	1			63
						2471	9									
08	13516 X	11543	-0-	-1973	-0-	574	1	8670	3	Y	2090	2132	1			21
						2299	9									
09	13080 X	10487	-0-	-2593	-0-	548	1	7596	3	Y	2130	2046	1			105
						2343	9									
10	12989 X	9526	-0-	-3463	-0-	623	1	6420	3	Y	2257	2302	1			60
						2483	9									
*11	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	685	1	10938	3	Y	2341	2334	1			67
						2575	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

*06	23700	X	17108	-0-	-6592	-0-	288	1	13655	3	Y	2877	2892	1			9
							3165	9									
*07	23002	X	16667	-0-	-6335	-0-	557	1	13264	3	Y	2587	2514	1			82
							2846	9									
*08	22475	X	16496	-0-	-5979	-0-	459	1	13280	3	Y	2506	2523	1			65
							2757	9									
*09	18810	X	14162	-0-	-4648	-0-	349	1	11227	3	Y	2351	2297	1			119
							2586	9									
*10	18600	X	15319	-0-	-3281	-0-	536	1	12196	3	Y	2352	2437	1			34
							2587	9									
*11	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	530	1	12921	3	Y	2223	2127	1			130
							2445	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

06	10980	X	10582	-0-	-398	-0-	534	1	8799	3	Y	1135	1124	1			40
							1249	9									
07	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	1434	1	8090	3	Y	1126	1134	1			32
							1239	9									
08	13175	X	10709	-0-	-2466	-0-	1160	1	8436	3	Y	1012	1034	1			10
							1113	9									
09	12750	X	2042	-0-	-10708	-0-	710	1	149	3	Y	1075	1027	1			58
							1183	9									
10	13175	X	8845	-0-	-4330	-0-	1822	1	5883	3	Y	1036	1066	1			28
							1140	9									
*11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	924	1	6787	3	Y	1092	1089	1			31
							1201	9									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

06	17430	X	15855	-0-	-1575	-0-	641	1	13937	3	Y	1161	1147	1			41
							1277	9									
07	18011	X	16483	-0-	-1528	-0-	1974	1	13078	3	Y	1301	1305	1			37
							1431	9									
08	18011	X	14808	-0-	-3203	-0-	1618	1	11754	3	Y	1305	1329	1			13
							1436	9									
09	16290	X	15734	-0-	-556	-0-	1917	1	11540	3	Y	2070	1988	1			95
							2277	9									
10	16492	X	13539	-0-	-2953	-0-	2076	1	9871	3	Y	1447	1503	1			39
							1592	9									
*11	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	1213	1	11831	3	Y	1196	1201	1			34
							1316	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530 X	10685	-0-	-8845	-0-	1961	1	6704	3	Y	1836	1812	1			65
						2020	9									
07	19096 X	9821	-0-	-9275	-0-	1219	1	6176	3	Y	2205	2208	1			62
						2426	9									
08	19096 X	8040	-0-	-11056	-0-	1001	1	5101	3	Y	1762	1806	1			18
						1938	9									
09	11250 X	8033	-0-	-3217	-0-	916	1	4889	3	Y	2025	2027	1			16
						2228	9									
10	11036 X	8143	-0-	-2893	-0-	535	1	4785	3	Y	2566	2572	1			10
						2823	9									
*11	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	445	1	5477	3	Y	2833	2827	1			16
						3116	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

06	67500 X	44035	-0-	-23465	-0-	266	1	37108	3	Y	6055	6016	1			100
						6661	9									
07	59024 X	41191	-0-	-17833	-0-	250	1	34613	3	Y	5753	5824	1			29
						6328	9									
08	58063 X	40115	-0-	-17948	-0-	410	1	34075	3	Y	5118	5054	1			93
						5630	9									
09	54000 X	12408	-0-	-41592	-0-	531	1	9515	3	Y	2147	2204	1			36
						2362	9									
10	49476 X	33442	-0-	-16034	-0-	315	1	26615	3	Y	5920	5841	1			115
						6512	9									
*11	53225 X	53225	-0-	-0-	-0-	310	1	44146	3	Y	7972	7971	1			116
						8769	9									

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

06	24360 X	17390	-0-	-6970	-0-	275	1	12779	3	Y	3942	3963	1			13
						4336	9									
07	23374 X	8980	-0-	-14394	-0-	410	1	6044	3	Y	2296	2295	1			14
						2526	9									
08	23374 X	20306	-0-	-3068	-0-	799	1	14767	3	Y	4309	4301	1			22
						4740	9									
09	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1113	1	14621	3	Y	3420	3424	1			18
						3762	9									
10	19375 X	13937	-0-	-5438	-0-	1275	1	8916	3	Y	3405	3411	1			12
						3746	9									
*11	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	1490	1	10467	3	Y	3395	3384	1			23
						3735	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

*06	18780 X	16890	-0-	-1890	-0-	270	1	12793	3	Y	3479	3496	1			11
						3827	9									
*07	19406 X	18738	-0-	-668	-0-	618	1	14721	3	Y	3090	3002	1			99
						3399	9									
*08	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	550	1	15926	3	Y	3114	3132	1			81
						3425	9									
*09	17970 X	17382	-0-	-588	-0-	427	1	13726	3	Y	2935	2868	1			148
						3229	9									
*10	19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	661	1	15084	3	Y	3010	3114	1			44
						3311	9									
*11	19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	637	1	15518	3	Y	2765	2647	1			162
						3042	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66510	X	33391	-0-	-33119	-0-	627	1	27871	3	Y	4448	4422	1			74
							4893	9									
07	60605	X	29458	-0-	-31147	-0-	608	1	23791	3	Y	4599	4650	1			23
							5059	9									
08	42997	X	26941	-0-	-16056	-0-	875	1	22291	3	Y	3432	3392	1			63
							3775	9									
09	40920	X	24566	-0-	-16354	-0-	1051	1	19701	3	Y	3467	3471	1			59
							3814	9									
10	37913	X	23996	-0-	-13917	-0-	1072	1	19264	3	Y	3327	3321	1			65
							3660	9									
*11	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	882	1	18694	3	Y	3226	3197	1			94
							3549	9									

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

06	35220	X	27024	-0-	-8196	-0-	548	1	24701	3	Y	1614	1606	1			27
							1775	9									
07	33573	X	26515	-0-	-7058	-0-	616	1	24130	3	Y	1608	1627	1			8
							1769	9									
08	33139	X	27080	-0-	-6059	-0-	961	1	24450	3	Y	1517	1497	1			28
							1669	9									
09	31530	X	24850	-0-	-6680	-0-	1171	1	21906	3	Y	1612	1613	1			27
							1773	9									
10	30194	X	23733	-0-	-6461	-0-	1152	1	20625	3	Y	1778	1771	1			34
							1956	9									
*11	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	930	1	18231	3	Y	1654	1664	1			24
							1819	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

*06	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	673	1	24374	3	Y	4064	4086	1			13
							4470	9									
*07	33542	X	32599	-0-	-943	-0-	1414	1	27096	3	Y	3717	3607	1			123
							4089	9									
*08	40872	X	40872	-0-	-0-	-0-	1249	1	36037	3	Y	3260	3298	1			85
							3586	9									
*09	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	920	1	29498	3	Y	2874	2814	1			145
							3161	9									
*10	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	1247	1	28316	3	Y	2952	3054	1			43
							3247	9									
*11	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	1180	1	20179	3	Y	2546	2440	1			149
							2801	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

06	0	W	17104	-0-	17104	57385	263	1	12182	3	Y	4235	4259	1			14
							4659	9									
07	59983	X	2598	-0-	-57385	-0-	111	1	2391	3	Y	87	100	1			1
							96	9									
08	25792	X	842	-0-	-24950	-0-	114	1	722	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	20280	X	15457	-0-	-4823	-0-	846	1	9499	3	Y	4647	4622	1			25
							5112	9									
10	19995	X	9434	-0-	-10561	-0-	1034	1	6318	3	Y	1893	1911	1			7
							2082	9									
*11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1152	1	4923	3	Y	1242	1241	1			8
							1366	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24510	X	16707	-0-	-7803	-0-	276	1	13062	3	Y	3063	3079	1			10
							3369	9									
*07	24831	X	15859	-0-	-8972	-0-	518	1	12280	3	Y	2783	2706	1			87
							3061	9									
*08	24831	X	16904	-0-	-7927	-0-	478	1	13806	3	Y	2382	2407	1			62
							2620	9									
*09	19170	X	15633	-0-	-3537	-0-	379	1	12157	3	Y	2815	2735	1			142
							3097	9									
*10	18135	X	15129	-0-	-3006	-0-	515	1	11734	3	Y	2618	2722	1			38
							2880	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

06	28170	X	22196	-0-	-5974	-0-	451	1	16469	3	Y	4796	4730	1			170
							5276	9									
07	26753	X	24305	-0-	-2448	-0-	1293	1	17690	3	Y	4838	4872	1			136
							5322	9									
08	25885	X	23441	-0-	-2444	-0-	1153	1	17318	3	Y	4518	4608	1			46
							4970	9									
09	25050	X	21166	-0-	-3884	-0-	987	1	15263	3	Y	4469	4480	1			35
							4916	9									
10	25513	X	18486	-0-	-7027	-0-	1302	1	13257	3	Y	3570	3590	1			15
							3927	9									
*11	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	1006	1	12593	3	Y	3143	3140	1			18
							3457	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*06	40440	X	26474	-0-	-13966	-0-	583	1	21998	3	Y	3539	3556	1			12
							3893	9									
*07	41788	X	27316	-0-	-14472	-0-	1142	1	22665	3	Y	3190	3101	1			101
							3509	9									
*08	38161	X	32497	-0-	-5664	-0-	981	1	28199	3	Y	3015	3038	1			78
							3317	9									
*09	31260	X	19240	-0-	-12020	-0-	682	1	15479	3	Y	2799	2735	1			142
							3079	9									
*10	30101	X	21327	-0-	-8774	-0-	1100	1	17040	3	Y	2897	2997	1			42
							3187	9									
*11	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	1049	1	16803	3	Y	2383	2286	1			139
							2621	9									

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

06	35490	X	32190	-0-	-3300	-0-	491	1	23111	3	Y	7807	7864	1			26
							8588	9									
07	41044	X	15973	-0-	-25071	-0-	518	1	11166	3	Y	3899	3900	1			25
							4289	9									
08	41044	X	26688	-0-	-14356	-0-	777	1	19489	3	Y	5838	5711	1			152
							6422	9									
09	39720	X	29328	-0-	-10392	-0-	663	1	21079	3	Y	6896	6699	1			349
							7586	9									
10	47336	X	47336	-0-	-0-	-0-	2400	1	36136	3	Y	8000	8230	1			119
							8800	9									
*11	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	825	1	18390	3	Y	6774	6700	1			193
							7451	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	24758	-0-	24758	84344	609	1	22425	3	Y	1567	1546	1			56
							1724	9									
07	111303	X	26959	-0-	-84344	-0-	1693	1	23288	3	Y	1798	1803	1			51
							1978	9									
08	31465	X	18325	-0-	-13140	-0-	1128	1	15771	3	Y	1296	1334	1			13
							1426	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	3272	1	40201	3	Y	564	541	1			36
							620	9									
10	29140	X	20564	-0-	-8576	-0-	1701	1	17393	3	Y	1336	1336	1			36
							1470	9									
*11	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	815	1	18526	3	Y	1244	1245	1			35
							1368	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

06	43530	X	35743	-0-	-7787	-0-	1617	1	31510	3	Y	2378	2626	1			140
							2616	9									
07	44981	X	25136	-0-	-19845	-0-	1498	1	20665	3	Y	2281	2036	1			385
							464	4	2509	9							
08	40641	X	33424	-0-	-7217	-0-	1057	1	13945	3	Y	1982	1875	1			492
							16242	4	2180	9							
09	35730	X	20845	-0-	-14885	-0-	392	1	18615	3	Y	1610	2066	1			36
							67	4	1771	9							
10	36921	X	27844	-0-	-9077	-0-	720	1	24990	3	Y	1894	1906	1			24
							51	4	2083	9							
*11	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	885	1	24487	3	Y	1712	1714	1			22
							141	4	1883	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

06	47370	X	34127	-0-	-13243	-0-	1748	1	27628	3	Y	2370	2450	1			341
							2144	4	2607	9							
07	44299	X	24217	-0-	-20082	-0-	1985	1	19550	3	Y	2239	2413	1			167
							219	4	2463	9							
08	40331	X	26517	-0-	-13814	-0-	1472	1	8785	3	Y	1881	1898	1			150
							14191	4	2069	9							
09	34560	X	24521	-0-	-10039	-0-	476	1	22589	3	Y	1250	1364	1			36
							81	4	1375	9							
10	35278	X	32880	-0-	-2398	-0-	853	1	29616	3	Y	2136	2145	1			27
							61	4	2350	9							
*11	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	1056	1	29207	3	Y	1855	1858	1			24
							168	4	2041	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

06	16650	X	15396	-0-	-1254	-0-	317	1	14289	3	Y	718	712	1			12
							790	9									
07	15066	X	13532	-0-	-1534	-0-	320	1	12530	3	Y	620	629	1			3
							682	9									
08	15004	X	12513	-0-	-2491	-0-	452	1	11493	3	Y	516	510	1			9
							568	9									
09	15390	X	11167	-0-	-4223	-0-	540	1	10102	3	Y	477	478	1			8
							525	9									
10	15903	X	7980	-0-	-7923	-0-	402	1	7195	3	Y	348	349	1			7
							383	9									
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	539	1	10088	3	Y	527	526	1			8
							580	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	28717	-0-	28717	93284	538 4083	1 9	24096	3	Y	3712	3689	1			61
07	105864	X	12580	-0-	-93284	-0-	267 1916	1 9	10397	3	Y	1742	1794	1			9
08	33480	X	21570	-0-	-11910	-0-	709 2927	1 9	17934	3	Y	2661	2621	1			49
09	32400	X	23631	-0-	-8769	-0-	1026 3501	1 9	19104	3	Y	3183	3178	1			54
10	32178	X	29066	-0-	-3112	-0-	1329 4319	1 9	23418	3	Y	3926	3904	1			76
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

06	65100	X	56154	-0-	-8946	-0-	335 2927	1 9	52892	3	Y	2661	2645	1			44
07	60729	X	39279	-0-	-21450	-0-	229 2353	1 9	36697	3	Y	2139	2172	1			11
08	0	W	55813	-0-	55813	55813	325 2785	1 9	52703	3	Y	2532	2497	1			46
09	0	W	15065	-0-	15065	70878	739 1019	1 9	13307	3	Y	926	956	1			16
10	0	W	17080	-0-	17080	87958	877 1163	1 9	15040	3	Y	1057	1052	1			21
*11	125454	X	37496	-0-	-87958	-0-	1768 2195	1 9	33533	3	Y	1995	1987	1			29

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

06	0	W	47267	-0-	47267	156643	300 8100	1 9	38867	3	N	7364	7318	1			122
07	179018	X	22375	-0-	-156643	-0-	147 3818	1 9	18410	3	N	3471	3576	1			17
08	62961	X	28148	-0-	-34813	-0-	222 4521	1 9	23405	3	N	4110	4052	1			75
09	56580	X	16781	-0-	-39799	-0-	161 2883	1 9	13737	3	N	2621	2651	1			45
10	52793	X	27589	-0-	-25204	-0-	998 8873	1 9	17718	3	N	8066	7955	1			156
11	47280	X	30324	-0-	-16956	-0-	1034 9126	1 9	20164	3	N	8296	8331	1			121

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

06	39540	X	29835	-0-	-9705	-0-	483 1790	1 9	27562	3	Y	1627	1617	1			27
07	34999	X	27710	-0-	-7289	-0-	649 1639	1 9	25422	3	Y	1490	1510	1			7
08	33232	X	28165	-0-	-5067	-0-	1010 1461	1 9	25694	3	Y	1328	1311	1			24
09	31560	X	25530	-0-	-6030	-0-	1217 1525	1 9	22788	3	Y	1386	1386	1			24
10	30845	X	23050	-0-	-7795	-0-	1141 1474	1 9	20435	3	Y	1340	1338	1			26
*11	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	1083 4044	1 9	21233	3	Y	3676	3648	1			54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 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
06	47460	X	38321	-0-	-9139	-0-	531	1	32543	3	Y	4770	4738	1			79
							5247	9									
07	44392	X	19739	-0-	-24653	-0-	440	1	16954	3	Y	2132	2200	1			11
							2345	9									
08	38843	X	29300	-0-	-9543	-0-	847	1	21341	3	Y	6465	6358	1			118
							7112	9									
09	38310	X	28070	-0-	-10240	-0-	1117	1	20635	3	Y	5744	5764	1			98
							6318	9									
10	39587	X	5899	-0-	-33688	-0-	39	1	610	3	Y	4773	4778	1			93
							5250	9									
*11	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	922	1	19162	3	Y	5113	5058	1			148
							5624	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

06	54060	X	33405	-0-	-20655	-0-	708	1	25847	3	Y	6227	6149	1			221
							6850	9									
07	55862	X	34405	-0-	-21457	-0-	1945	1	26584	3	Y	5342	5413	1			150
							5876	9									
08	41323	X	31644	-0-	-9679	-0-	1641	1	24655	3	Y	4862	4963	1			49
							5348	9									
09	39990	X	27724	-0-	-12266	-0-	1515	1	20903	3	Y	4824	4636	1			237
							5306	9									
10	36735	X	24448	-0-	-12287	-0-	1685	1	17226	3	Y	5034	5136	1			135
							5537	9									
*11	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	845	1	18973	3	Y	4286	4299	1			122
							4715	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

06	39720	X	32674	-0-	-7046	-0-	487	1	27119	3	Y	4607	4576	1			76
							5068	9									
07	40238	X	14261	-0-	-25977	-0-	323	1	12445	3	Y	1357	1426	1			7
							1493	9									
08	37417	X	4181	-0-	-33236	-0-	128	1	3242	3	Y	737	731	1			13
							811	9									
09	32670	X	181	-0-	-32489	-0-	5	1	166	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
10	33759	X	133	-0-	-33626	-0-	17	1	101	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

06	70320	X	36335	-0-	-33985	-0-	796	1	28724	3	Y	6195	6109	1			220
							6815	9									
07	55552	X	37436	-0-	-18116	-0-	2184	1	29535	3	Y	5197	5271	1			146
							5717	9									
08	44950	X	34039	-0-	-10911	-0-	1823	1	27064	3	Y	4684	4782	1			48
							5152	9									
09	43500	X	29595	-0-	-13905	-0-	1684	1	22976	3	Y	4486	4319	1			215
							4935	9									
10	39556	X	25692	-0-	-13864	-0-	1851	1	18689	3	Y	4684	4774	1			125
							5152	9									
*11	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	923	1	20491	3	Y	4502	4499	1			128
							4952	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92880	X	51461	-0-	-41419	-0-	1117 9956	1 9	40388	3	Y	9051	8937	1			321
07	86707	X	53465	-0-	-33242	-0-	3095 8422	1 9	41948	3	Y	7656	7762	1			215
08	65503	X	48958	-0-	-16545	-0-	2621 7332	1 9	39005	3	Y	6665	6812	1			68
09	63390	X	42249	-0-	-21141	-0-	2400 6969	1 9	32880	3	Y	6335	6103	1			300
10	58714	X	36516	-0-	-22198	-0-	2631 7296	1 9	26589	3	Y	6633	6756	1			177
*11	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	1298 6155	1 9	28861	3	Y	5595	5613	1			159

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66540	X	32854	-0-	-33686	-0-	705 6458	1 9	25691	3	Y	5871	5794	1			208
07	58249	X	33858	-0-	-24391	-0-	1945 5357	1 9	26556	3	Y	4870	4941	1			137
08	41757	X	31364	-0-	-10393	-0-	1654 4888	1 9	24822	3	Y	4444	4536	1			45
09	40410	X	27037	-0-	-13373	-0-	1524 4472	1 9	21041	3	Y	4065	3916	1			194
10	0	W	23588	-0-	23588	23588	1665 4948	1 9	16975	3	Y	4498	4572	1			120
11	0	W	23364	-0-	23364	46952	812 4357	1 9	18195	3	Y	3961	3968	1			113

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78780	X	62549	-0-	-16231	-0-	376 9084	1 9	53089	3	Y	8258	8202	1			137
07	73160	X	62137	-0-	-11023	-0-	382 8759	1 9	52996	3	Y	7963	8060	1			40
08	72664	X	57758	-0-	-14906	-0-	384 7653	1 9	49721	3	Y	6957	6870	1			127
09	68640	X	46326	-0-	-22314	-0-	372 6478	1 9	39476	3	Y	5889	5916	1			100
10	64635	X	1452	-0-	-63183	-0-	44 166	1 9	1242	3	Y	151	248	1			3
*11	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	709 6369	1 9	32268	3	Y	5790	5709	1			84

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91890	X	55340	-0-	-36550	-0-	303 11625	1 9	43412	3	Y	10568	10628	1			35
*07	72726	X	38050	-0-	-34676	-0-	350 10364	1 9	27336	3	Y	9422	9172	1			285
*08	72726	X	47884	-0-	-24842	-0-	370 9987	1 9	37527	3	Y	9079	9128	1			236
*09	61470	X	39877	-0-	-21593	-0-	314 8811	1 9	30752	3	Y	8010	7841	1			405
*10	57319	X	13649	-0-	-43670	-0-	219 8660	1 9	4770	3	Y	7873	8164	1			114
*11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	203 7491	1 9	4491	3	Y	6810	6526	1			398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	94710 X	60240	-0-	-34470	-0-	333	1	47337	3	Y	11427	11491	1			38
						12570	9									
*07	77221 X	42106	-0-	-35115	-0-	401	1	30905	3	Y	9818	9543	1			313
						10800	9									
*08	77221 X	53390	-0-	-23831	-0-	426	1	43033	3	Y	9028	9106	1			235
						9931	9									
*09	70650 X	45419	-0-	-25231	-0-	354	1	35592	3	Y	8612	8411	1			436
						9473	9									
*10	66123 X	15198	-0-	-50925	-0-	247	1	5370	3	Y	8710	9019	1			127
						9581	9									
*11	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	503	1	11565	3	Y	7830	7499	1			458
						8613	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

*06	96240 X	52288	-0-	-43952	-0-	285	1	42029	3	Y	9067	9117	1			30
						9974	9									
*07	73160 X	32666	-0-	-40494	-0-	293	1	26079	3	Y	5722	5689	1			63
						6294	9									
*08	72540 X	47962	-0-	-24578	-0-	363	1	38983	3	Y	7833	7692	1			204
						8616	9									
*09	60180 X	39316	-0-	-20864	-0-	294	1	31345	3	Y	6979	6830	1			353
						7677	9									
*10	55583 X	13765	-0-	-41818	-0-	276	1	5991	3	Y	6816	7070	1			99
						7498	9									
*11	39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	1360	1	31384	3	Y	6022	5769	1			352
						6624	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

06	75570 X	59331	-0-	-16239	-0-	371	1	49804	3	Y	8324	8269	1			138
						9156	9									
07	67487 X	55747	-0-	-11740	-0-	350	1	46712	3	Y	7895	7993	1			40
						8685	9									
08	63488 X	53096	-0-	-10392	-0-	374	1	45130	3	Y	6902	6816	1			126
						7592	9									
09	61440 X	45473	-0-	-15967	-0-	401	1	38362	3	Y	6100	6122	1			104
						6710	9									
10	63488 X	2378	-0-	-61110	-0-	59	1	2043	3	Y	251	350	1			5
						276	9									
*11	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	340	1	27681	3	Y	5339	5266	1			78
						5873	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	91821	X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	Y	24639	2165	0	22269	1	205
*02	90709	X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	Y	20299	1004	0	19076	1	424
*03	87701	X	87701	-0-	-0-	-0-	1619	1	65689	3	Y	18539	16	0	18811	1	136
							20393	9									
04	83260	X	83260	-0-	-0-	-0-	1222	1	64715	3	Y	15748	10	0	15503	1	235
							17323	9									
05	80430	X	80430	-0-	-0-	-0-	1303	1	62610	3	Y	15015	15113	1			137
							16517	9									
06	72809	X	72809	-0-	-0-	-0-	1272	1	57237	3	Y	13000	12922	1			215
							14300	9									
07	61368	X	61368	-0-	-0-	-0-	1328	1	45709	3	Y	13028	12707	1			536
							14331	9									
08	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	1761	1	50969	3	Y	11944	12169	1			311
							13138	9									
09	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	1372	1	44073	3	Y	11640	11362	1			589
							12804	9									
10	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	2366	1	53896	3	Y	9063	9520	1			132
							9969	9									
*11	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	2115	1	50878	3	Y	9565	9138	1			559
							10522	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

*01	84211	X	84211	-0-	-0-	-0-	57119	3	27092	9	Y	24629	2220	0	22203	1	206
*02	89460	X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	Y	21196	1016	0	19943	1	443
*03	89553	X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	65664	3	Y	20239	19	0	20515	1	148
							22263	9									
04	81509	X	81509	-0-	-0-	-0-	1180	1	62301	3	Y	16389	10	0	16134	1	245
							18028	9									
05	78578	X	78578	-0-	-0-	-0-	1265	1	60594	3	Y	15199	15305	1			139
							16719	9									
06	68317	X	68317	-0-	-0-	-0-	1190	1	53323	3	Y	12549	12480	1			208
							13804	9									
07	109802	X	109802	-0-	-0-	-0-	2701	1	93061	3	Y	12764	12426	1			546
							14040	9									
08	70484	X	70484	-0-	-0-	-0-	1891	1	54468	3	Y	12841	13053	1			334
							14125	9									
09	61826	X	61826	-0-	-0-	-0-	1475	1	47231	3	Y	11927	11658	1			603
							13120	9									
10	70075	X	70075	-0-	-0-	-0-	2525	1	57372	3	Y	9253	9722	1			134
							10178	9									
*11	69383	X	69383	-0-	-0-	-0-	2334	1	55889	3	Y	10145	9686	1			593
							11160	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

06	39660	X	15545	-0-	-24115	-0-	12289	3	3256	9	Y	2960	2963	1			71
07	40982	X	14733	-0-	-26249	-0-	11353	3	3380	9	Y	3073	3128	1			16
08	23839	X	14281	-0-	-9558	-0-	11093	3	3188	9	Y	2898	2810	1			104
09	22290	X	12628	-0-	-9662	-0-	9760	3	2868	9	Y	2607	2674	1			37
10	23033	X	11345	-0-	-11688	-0-	8800	3	2545	9	Y	2314	2268	1			83
*11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	7391	3	2661	9	Y	2419	2350	1			152

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

06	58080	X	27762	-0-	-30318	-0-	22823	3	4939	9	Y	4490	4498	1			108
07	60016	X	25333	-0-	-34683	-0-	20563	3	4770	9	Y	4336	4421	1			23
08	36766	X	23671	-0-	-13095	-0-	18895	3	4776	9	Y	4342	4209	1			156
09	27750	X	20761	-0-	-6989	-0-	16500	3	4261	9	Y	3874	3974	1			56
10	28675	X	19083	-0-	-9592	-0-	15260	3	3823	9	Y	3475	3407	1			124
*11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	10197	3	3127	9	Y	2843	2789	1			178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71670 X	30905	-0-	-40765	-0-	25269	3	5636	9	Y	5124	5108	1			123
07	74059 X	28361	-0-	-45698	-0-	22621	3	5740	9	Y	5218	5314	1			27
08	46314 X	27083	-0-	-19231	-0-	21322	3	5761	9	Y	5237	5075	1			189
09	37920 X	24580	-0-	-13340	-0-	19215	3	5365	9	Y	4877	4996	1			70
10	39184 X	19494	-0-	-19690	-0-	15163	3	4331	9	Y	3937	3867	1			140
*11	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	11158	3	3594	9	Y	3267	3202	1			205

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

06	65275 X	65275	-0-	-0-	-0-	1106	1	49482	3	Y	13352	13257	1			221
						14687	9									
07	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	1201	1	41064	3	Y	11571	11299	1			493
						12728	9									
08	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	1582	1	45519	3	Y	10684	10899	1			278
						11752	9									
09	53262 X	53262	-0-	-0-	-0-	1291	1	41321	3	Y	9682	9470	1			490
						10650	9									
10	58702 X	58702	-0-	-0-	-0-	2115	1	48032	3	Y	7777	8154	1			113
						8555	9									
*11	57393 X	57393	-0-	-0-	-0-	1925	1	46207	3	Y	8419	8040	1			492
						9261	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

06	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	1302	1	58411	3	Y	13530	13448	1			224
						14883	9									
07	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1561	1	53731	3	Y	12698	12384	1			538
						13968	9									
08	69916 X	69916	-0-	-0-	-0-	1885	1	54404	3	Y	12388	12604	1			322
						13627	9									
09	61696 X	61696	-0-	-0-	-0-	1494	1	47961	3	Y	11128	10887	1			563
						12241	9									
10	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	2461	1	55979	3	Y	8847	9281	1			129
						9732	9									
*11	67717 X	67717	-0-	-0-	-0-	2292	1	55172	3	Y	9321	8905	1			545
						10253	9									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

06	64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1144	1	54459	3	N	8413	8486	1			28
						9254	9									
07	59675 X	55183	-0-	-4492	-0-	1915	1	45520	3	N	7044	6853	1			219
						7748	9									
08	59675 X	50330	-0-	-9345	-0-	1452	1	42447	3	Y	5846	5913	1			152
						6431	9									
09	57750 X	38975	-0-	-18775	-0-	1003	1	32559	3	Y	4921	4824	1			249
						5413	9									
10	64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	3701	1	56066	3	Y	4562	4743	1			68
						5018	9									
11	57750 X	39557	-0-	-18193	-0-	1430	1	32407	3	Y	5200	5120	1			148
						5720	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	0 %	25475	-0-	25475	25475	16372	3	9103	9	Y	8275	7908	1			367
05	0 %	86353	-0-	86353	111828	58560	3	27793	9	Y	25266	25249	1			384
06	0 %	70944	-0-	70944	182772	49931	3	21013	9	Y	19103	19028	1			459
07	0 %	66644	-0-	66644	249416	46837	3	19807	9	Y	18006	18370	1			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416					Y	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416					Y	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

*04	101289 X	101289	-0-	-0-	-0-	1310	1	68653	3	Y	28478	17	0	28032	1	429	
						31326	9										
05	87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	1264	1	60142	3	Y	24027	24237	1			219	
						26430	9										
*06	82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	462	1	56051	3	Y	17336	17268	1			287	
						19070	9										
*07	84909 X	72161	-0-	-12748	-0-	427	1	52937	3	Y	17088	17289	1			86	
						18797	9										
*08	84909 X	77940	-0-	-6969	-0-	566	1	60018	3	Y	15778	15576	1			288	
						17356	9										
*09	82170 X	73669	-0-	-8501	-0-	632	1	55832	3	Y	15641	15663	1			266	
						17205	9										
*10	93805 X	93805	-0-	-0-	-0-	756	1	72670	3	Y	18526	18433	1			359	
						20379	9										
11	75570 X	74286	-0-	-1284	-0-	538	1	53573	3	Y	18341	18159	1			541	
						20175	9										

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

06	59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1102	1	52614	3	N	5182	5235	1			17
						5700	9									
07	59768 X	51942	-0-	-7826	-0-	1840	1	43859	3	N	5675	5518	1			174
						6243	9									
08	59768 X	49807	-0-	-9961	-0-	1458	1	43078	3	Y	4792	4841	1			125
						5271	9									
09	57840 X	39894	-0-	-17946	-0-	1040	1	34066	3	Y	4353	4258	1			220
						4788	9									
10	59768 X	49464	-0-	-10304	-0-	2898	1	43498	3	Y	2789	2968	1			41
						3068	9									
11	57840 X	-0-	-0-	-57840	-0-					Y	-0-	41	1			-0-

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

06	78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1395	1	66408	3	N	9733	9822	1			32
						10706	9									
07	79050 X	30746	-0-	-48304	-0-	1177	1	25588	3	N	3619	3627	1			24
						3981	9									
08	79050 X	38865	-0-	-40185	-0-	1091	1	31883	3	Y	5355	5240	1			139
						5891	9									
09	76500 X	53938	-0-	-22562	-0-	1388	1	45083	3	Y	6788	6584	1			343
						7467	9									
10	88503 X	88503	-0-	-0-	-0-	5010	1	76466	3	Y	6388	6636	1			95
						7027	9									
11	76500 X	42657	-0-	-33843	-0-	1568	1	35489	3	Y	5091	5041	1			145
						5600	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	18007	-0-	18007	18007	87	1	12981	3	Y	4490	4331	1			159
						4939	9									
07	120064 X	102057	-0-	-18007	-0-	632	1	80662	3	Y	18875	18503	1			531
						20763	9									
08	104060 X	104060	-0-	-0-	-0-	626	1	84525	3	Y	17190	17546	1			175
						18909	9									
09	89869 X	89869	-0-	-0-	-0-	823	1	74330	3	Y	13378	12943	1			610
						14716	9									
10	90892 X	74683	-0-	-16209	-0-	798	1	59556	3	Y	13026	13287	1			349
						14329	9									
*11	89314 X	89314	-0-	-0-	-0-	660	1	75022	3	Y	12393	12390	1			352
						13632	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12483 PERF. N/A

06	SHUT IN	14809	-0-	14809	14809	73	1	10857	3	Y	3526	3401	1			125
						3879	9									
07	SHUT IN	115343	-0-	115343	130152	715	1	90716	3	Y	21738	21252	1			611
						23912	9									
08	SHUT IN	102761	-0-	102761	232913	621	1	82868	3	Y	17520	17953	1			178
						19272	9									
09	SHUT IN	92203	-0-	92203	325116	882	1	75589	3	Y	14302	13806	1			674
						15732	9									
10	SHUT IN	77279	-0-	77279	402395	879	1	61015	3	Y	13986	14286	1			374
						15385	9									
11	SHUT IN	91330	-0-	91330	493725	686	1	75277	3	Y	13970	13947	1			397
						15367	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

06	SHUT IN	17283	-0-	17283	17283	91	1	12978	3	Y	3831	3695	1			136
						4214	9									
07	118702 X	101419	-0-	-17283	-0-	634	1	79832	3	Y	19048	18648	1			536
						20953	9									
08	115227 X	87246	-0-	-27981	-0-	529	1	71045	3	Y	14247	14638	1			145
						15672	9									
09	111510 X	74469	-0-	-37041	-0-	678	1	61570	3	Y	11110	10733	1			522
						12221	9									
10	115227 X	62336	-0-	-52891	-0-	644	1	50122	3	Y	10518	10759	1			281
						11570	9									
11	98160 X	69085	-0-	-29075	-0-	512	1	58004	3	Y	9608	9616	1			273
						10569	9									

MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	78926	-0-	78926	78926	2048	1	50782	3	N	23724	23600	1			124
						26096	9									
09	SHUT IN	70557	-0-	70557	149483	702	1	52392	3	N	15875	15913	1			86
						17463	9									
10	SHUT IN	50307	-0-	50307	199790	536	1	36133	3	N	12398	12439	1			45
						13638	9									
11	SHUT IN	33754	-0-	33754	233544	376	1	25945	3	N	6757	6756	1			46
						7433	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	28312	-0-	28312	1296724	479	1	21438	3	N	5814	5773	1			96
							6395	9									
07	0	W	27926	-0-	27926	1324650	486	1	18913	3	N	7752	7809	1			39
							8527	9									
08	0	W	22820	-0-	22820	1347470	679	1	17225	3	N	4469	4426	1			82
							4916	9									
*09	1366581	X	19111	-0-	-1347470	-0-	755	1	14063	3	N	3903	3919	1			66
							4293	9									
*10	84258	X	17697	-0-	-66561	-0-	711	1	12751	3	N	3850	3841	1			75
							4235	9									
11	28320	X	17064	-0-	-11256	-0-	602	1	12669	3	N	3448	3423	1			100
							3793	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

*04	97968	X	97968	-0-	-0-	-0-	1214	1	63648	3	Y	30096	19	0	29624	1	453
							33106	9									
05	83948	X	71013	-0-	-12935	-0-	1039	1	49580	3	Y	18540	18824	1			169
							20394	9									
*06	81240	X	62046	-0-	-19194	-0-	316	1	44809	3	Y	15383	15297	1			255
							16921	9									
*07	83948	X	67058	-0-	-16890	-0-	407	1	50573	3	Y	14616	14798	1			73
							16078	9									
*08	83948	X	73369	-0-	-10579	-0-	516	1	57308	3	Y	14132	13947	1			258
							15545	9									
*09	91610	X	91610	-0-	-0-	-0-	743	1	72109	3	Y	17053	17021	1			290
							18758	9									
*10	71021	X	49435	-0-	-21586	-0-	379	1	37417	3	Y	10581	10666	1			205
							11639	9									
11	71010	X	26422	-0-	-44588	-0-	175	1	19003	3	Y	6585	6593	1			197
							7244	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

06	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	1176	1	56025	3	N	7314	5277	0	2102	1	24
							8045	9									
07	63311	X	63311	-0-	-0-	-0-	2161	1	52370	3	N	7982	3796	0	3910	1	300
							8780	9									
08	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	1708	1	50100	3	N	6665	6792	1			173
							7332	9									
09	50550	X	41038	-0-	-9512	-0-	1060	1	34520	3	N	4962	4884	1			251
							5458	9									
10	66381	X	66381	-0-	-0-	-0-	3777	1	57713	3	N	4446	4631	1			66
							4891	9									
11	50550	X	30983	-0-	-19567	-0-	1146	1	25944	3	N	3539	3504	1			101
							3893	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

06	0		16847	-0-	16847	16847	84	1	12568	3	Y	3814	3679	1			135
							4195	9									
07	130153	X	113306	-0-	-16847	-0-	703	1	90099	3	Y	20458	20018	1			575
							22504	9									
08	98604	X	98604	-0-	-0-	-0-	594	1	80605	3	Y	15823	16237	1			161
							17405	9									
09	91290	X	84780	-0-	-6510	-0-	781	1	70490	3	Y	12281	11862	1			580
							13509	9									
10	94333	X	71921	-0-	-22412	-0-	753	1	57817	3	Y	12137	12392	1			325
							13351	9									
11	91290	X	74863	-0-	-16427	-0-	564	1	63042	3	Y	10234	10268	1			291
							11257	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	46980	-0-	46980	46980	930	1	40607	3	Y	3891	3830	1			61
						1163	4	4280	9							
09	0 W	87742	-0-	87742	134722	1001	1	80377	3	Y	5706	5543	1			224
						87	4	6277	9							
10	0 W	76415	-0-	76415	211137	462	1	70208	3	Y	5021	5093	1			152
						222	4	5523	9							
11	0 W	67179	-0-	67179	278316	544	1	61546	3	Y	4193	4232	1			113
						477	4	4612	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

07	106164 X	106164	-0-	-0-	-0-	1915	1	83916	3	N	15432	15155	1			277
						3358	4	16975	9							
08	130944 X	92969	-0-	-37975	-0-	1570	1	78709	3	N	11536	11481	1			332
						12690	9									
09	126720 X	70129	-0-	-56591	-0-	1405	1	58561	3	N	9031	8999	1			364
						229	4	9934	9							
10	130944 X	60667	-0-	-70277	-0-	324	1	52650	3	N	6994	6949	1			409
						7693	9									
11	126720 X	40531	-0-	-86189	-0-	306	1	33417	3	N	5761	5827	1			343
						471	4	6337	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	30223	-0-	30223	30223	263	1	25059	3	N	4179	4118	1			61
						304	4	4597	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	43453 X	43453	-0-	-0-	-0-	858	1	37294	3	Y	3702	3644	1			58
						1229	4	4072	9							
*09	75787 X	75787	-0-	-0-	-0-	868	1	69714	3	Y	4663	4538	1			183
						76	4	5129	9							
*10	66531 X	66531	-0-	-0-	-0-	308	1	61468	3	Y	4146	4203	1			126
						194	4	4561	9							
*11	68630 X	68630	-0-	-0-	-0-	386	1	63698	3	Y	3685	3711	1			100
						492	4	4054	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	30909	-0-	30909	30909	450	1	22572	3	N	7170	7141	1			29
						7887	9									
11	SHUT IN	77041	-0-	77041	107950	1656	1	60084	3	N	13910	13858	1			81
						15301	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

06	9180 X	5876	-0-	-3304	-0-	5435	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
07	9486 X	5781	-0-	-3705	-0-	5341	3	440	9	Y	400	398	1	2	8	-0-
08	8184 X	5326	-0-	-2858	-0-	4928	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	6990 X	5242	-0-	-1748	-0-	4844	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6479 X	6146	-0-	-333	-0-	5695	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
11	5880 X	5314	-0-	-566	-0-	4926	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

06	17010 X	15628	-0-	-1382	-0-	15628	3			Y	-0-					-0-
07	16120 X	16064	-0-	-56	-0-	16064	3			Y	-0-					-0-
08	17329 X	15394	-0-	-1935	-0-	15394	3			Y	-0-					-0-
09	16770 X	14761	-0-	-2009	-0-	14761	3			Y	-0-					-0-
10	17329 X	15515	-0-	-1814	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
11	15630 X	14604	-0-	-1026	-0-	14604	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

06	9630 X	8357	-0-	-1273	-0-	8158	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	9951 X	8413	-0-	-1538	-0-	8222	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9517 X	7683	-0-	-1834	-0-	7505	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	9060 X	6927	-0-	-2133	-0-	6765	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
10	8897 X	7639	-0-	-1258	-0-	7453	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
11	8370 X	7335	-0-	-1035	-0-	7125	3	210	9	Y	191	191	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

06	12270 X	11318	-0-	-952	-0-	9365	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
07	12679 X	11128	-0-	-1551	-0-	9133	3	1995	9	Y	1814	1813	1	1	8	-0-
08	12679 X	10470	-0-	-2209	-0-	8763	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
09	12270 X	9554	-0-	-2716	-0-	8037	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12121 X	9542	-0-	-2579	-0-	7973	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
11	11310 X	8128	-0-	-3182	-0-	6818	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290 X	3325	-0-	-965	-0-	3262	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	3866	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	4123 X	3035	-0-	-1088	-0-	2980	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3006	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4774	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	3810 X	3317	-0-	-493	-0-	3249	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	8309	3	4160	9	Y	3782	3782	1			-0-
07	11625 X	11184	-0-	-441	-0-	7797	3	3387	9	Y	3079	3074	1	5	8	-0-
08	11625 X	10584	-0-	-1041	-0-	7254	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
09	11250 X	9911	-0-	-1339	-0-	6637	3	3274	9	Y	2976	2972	1	4	8	-0-
10	11625 X	9011	-0-	-2614	-0-	6007	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
11	11250 X	9249	-0-	-2001	-0-	6184	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

06	12870 X	11678	-0-	-1192	-0-	9177	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
07	13299 X	11224	-0-	-2075	-0-	8760	3	2464	9	Y	2240	2230	1	10	8	-0-
08	12927 X	10701	-0-	-2226	-0-	8343	3	2358	9	Y	2144	2144	1			-0-
09	12510 X	8619	-0-	-3891	-0-	6422	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-
10	12710 X	10749	-0-	-1961	-0-	8459	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
11	11670 X	10227	-0-	-1443	-0-	8216	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

06	13740 X	6425	-0-	-7315	-0-	5448	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
08	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
09	27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	21393	3	6193	9	Y	5630	5629	1	1	8	-0-
10	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	16522	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-
*11	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	11889	3	3170	9	Y	2882	2882	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

06	8730 X	8027	-0-	-703	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	9610 X	7824	-0-	-1786	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	9610 X	7394	-0-	-2216	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
09	9300 X	7079	-0-	-2221	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9176 X	6774	-0-	-2402	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
11	8040 X	6906	-0-	-1134	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

06	11640 X	8252	-0-	-3388	-0-	6912	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
07	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	10861	3	1954	9	Y	1776	1775	1	1	8	-0-
08	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	11245	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	9878	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
10	12679 X	11022	-0-	-1657	-0-	9410	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
11	12270 X	10571	-0-	-1699	-0-	8994	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

06	11610 X	7207	-0-	-4403	-0-	6063	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
07	11997 X	7209	-0-	-4788	-0-	6070	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	11997 X	6730	-0-	-5267	-0-	5668	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
09	8850 X	5993	-0-	-2857	-0-	4957	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
10	8153 X	6045	-0-	-2108	-0-	5003	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
11	7200 X	6267	-0-	-933	-0-	5306	3	961	9	Y	874	874	1			-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
06	11220	X	9420	-0-	-1800	-0-	9351	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	11129	X	9382	-0-	-1747	-0-	9314	3	68	9	Y	62	61	1	1	8	-0-
08	10664	X	9125	-0-	-1539	-0-	9050	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	10230	X	8743	-0-	-1487	-0-	8674	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	10385	X	9232	-0-	-1153	-0-	9159	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
11	9420	X	8713	-0-	-707	-0-	8628	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	1871	-0-	-1459	-0-	851	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
07	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	1110	3	1059	9	Y	963	955	1	8	8	-0-
08	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	1033	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
09	2220	X	1823	-0-	-397	-0-	834	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
10	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	1051	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
11	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1075	3	920	9	Y	836	836	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	209	-0-	-566	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17700	X	17059	-0-	-641	-0-	14105	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
07	18290	X	16734	-0-	-1556	-0-	13817	3	2917	9	Y	2652	2650	1	2	8	-0-
08	18290	X	16258	-0-	-2032	-0-	13465	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-
09	17700	X	15230	-0-	-2470	-0-	12635	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-
10	18290	X	15235	-0-	-3055	-0-	12652	3	2583	9	Y	2348	2348	1			-0-
11	17070	X	15673	-0-	-1397	-0-	13081	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 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
06	5850	X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4248	-0-	-1177	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2091	-0-	-2409	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
*11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 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
06	6720	X	5962	-0-	-758	-0-	4871	3	1091	9	N	992	992	1			-0-
07	6820	X	5864	-0-	-956	-0-	4790	3	1074	9	N	976	976	1			-0-
08	6820	X	5605	-0-	-1215	-0-	4586	3	1019	9	N	926	926	1			-0-
09	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	4519	3	1033	9	N	939	939	1			-0-
10	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	4534	3	1030	9	N	936	936	1			-0-
11	5970	X	5135	-0-	-835	-0-	4171	3	964	9	N	876	876	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	9997	-0-	-1583	-0-	9631	3	366	9	N	333	333	1			-0-
07	11129	X	10187	-0-	-942	-0-	9842	3	345	9	N	314	313	1	1	8	-0-
08	11346	X	9674	-0-	-1672	-0-	9380	3	294	9	N	267	267	1			-0-
09	10980	X	9033	-0-	-1947	-0-	8735	3	298	9	N	271	271	1			-0-
10	11346	X	9277	-0-	-2069	-0-	8972	3	305	9	N	277	277	1			-0-
11	9990	X	8877	-0-	-1113	-0-	8578	3	299	9	N	272	272	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	14322 X	8187	-0-	-6135	-0-	3853	3	4334	9	Y	3940	3940	1			-0-
*01	13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	3119	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
*02	10612 X	4711	-0-	-5901	-0-	2502	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
*03	11749 X	4205	-0-	-7544	-0-	2446	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
*04	11370 X	3922	-0-	-7448	-0-	2270	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
*05	0 W	3622	-0-	3622	3622	2101	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
*06	0 W	3238	-0-	3238	6860	1915	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	10004 X	3144	-0-	-6860	-0-	1843	3	1301	9	Y	1183	1182	1	1	8	-0-
08	4216 X	2521	-0-	-1695	-0-	1489	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-
09	3930 X	2410	-0-	-1520	-0-	1257	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
10	2638 X	2417	-0-	-221	-0-	1315	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-
11	2190 X	1936	-0-	-254	-0-	1099	3	837	9	Y	761	761	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

06	13650 X	10423	-0-	-3227	-0-	9204	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
07	13237 X	10297	-0-	-2940	-0-	8930	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
08	11687 X	9991	-0-	-1696	-0-	8541	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
09	11130 X	9731	-0-	-1399	-0-	7960	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
10	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	9607	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
*11	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10204	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

06	14670 X	10158	-0-	-4512	-0-	7203	3	2955	9	N	2686	2686	1			-0-
07	15159 X	10651	-0-	-4508	-0-	7543	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
08	15159 X	7325	-0-	-7834	-0-	5293	3	2032	9	N	1847	1847	1			-0-
09	12000 X	6781	-0-	-5219	-0-	4921	3	1860	9	N	1691	1691	1			-0-
10	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	9378	3	3333	9	N	3030	3030	1			-0-
*11	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	7937	3	2938	9	N	2671	2671	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

06	20700 X	16441	-0-	-4259	-0-	15052	3	1389	9	N	1263	1263	1			-0-
07	21390 X	16786	-0-	-4604	-0-	15380	3	1406	9	N	1278	1278	1			-0-
08	21390 X	15497	-0-	-5893	-0-	14176	3	1321	9	N	1201	1201	1			-0-
09	19500 X	13119	-0-	-6381	-0-	11874	3	1245	9	N	1132	1132	1			-0-
10	18042 X	13594	-0-	-4448	-0-	12574	3	1020	9	N	927	927	1			-0-
11	16440 X	15688	-0-	-752	-0-	14536	3	1152	9	N	1047	1047	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	8214	3	3302	9	N	3002	3002	1			-0-
07	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6834	3	3220	9	N	2927	2927	1			-0-
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	4527	3	1822	9	N	1656	1655	1	1	8	-0-
09	5910 X	5128	-0-	-782	-0-	3741	3	1387	9	N	1261	1261	1			-0-
10	6107 X	2674	-0-	-3433	-0-	1950	3	724	9	N	658	658	1			-0-
11	5910 X	30	-0-	-5880	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

06	30030 X	23201	-0-	-6829	-0-	21746	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
07	30442 X	24012	-0-	-6430	-0-	22464	3	1548	9	Y	1407	1400	1	7	8	-0-
08	29016 X	23473	-0-	-5543	-0-	21952	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
09	26130 X	22891	-0-	-3239	-0-	21672	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
10	25575 X	21910	-0-	-3665	-0-	20851	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
11	23250 X	20296	-0-	-2954	-0-	19302	3	994	9	Y	904	904	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
06	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	-0-					-0-
07	15562	X	14908	-0-	-654	-0-	9697	3	5211	9	Y	4737	4737	1			-0-
08	15562	X	11666	-0-	-3896	-0-	7726	3	3940	9	Y	3582	3582	1			-0-
09	15060	X	11441	-0-	-3619	-0-	7737	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-
10	14911	X	10797	-0-	-4114	-0-	7385	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-
11	14430	X	9426	-0-	-5004	-0-	6384	3	3042	9	Y	2765	2765	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	20145	-0-	-4965	-0-	15811	3	4334	9	Y	3940	3940	1			-0-
07	25947	X	19688	-0-	-6259	-0-	15308	3	4380	9	Y	3982	3828	1	154	8	-0-
08	24397	X	16772	-0-	-7625	-0-	12962	3	3810	9	Y	3464	3463	1	1	8	-0-
09	23040	X	14990	-0-	-8050	-0-	11723	3	3267	9	Y	2970	2970	1			-0-
10	20832	X	15355	-0-	-5477	-0-	12034	3	3321	9	Y	3019	3019	1			-0-
11	15930	X	14969	-0-	-961	-0-	11674	3	3295	9	Y	2995	2995	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21180	X	14717	-0-	-6463	-0-	11504	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
07	21886	X	14430	-0-	-7456	-0-	11261	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
08	21886	X	16017	-0-	-5869	-0-	12539	3	3478	9	Y	3162	3162	1			-0-
09	17040	X	12486	-0-	-4554	-0-	9660	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
10	15655	X	13190	-0-	-2465	-0-	10364	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
11	15510	X	5427	-0-	-10083	-0-	4262	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	10004	3	3992	9	Y	3629	3629	1			-0-
09	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	8931	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
10	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	5995	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-
11	12930	X	2610	-0-	-10320	-0-	1859	3	751	9	Y	683	683	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	7804	-0-	-2606	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
08	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	6597	-0-	-2373	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	8680	X	6160	-0-	-2520	-0-	6160	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5822	-0-	-1978	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 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
06	9210	X	7532	-0-	-1678	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	7219	-0-	-2298	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7141	-0-	-1787	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	6462	-0-	-1698	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6045	-0-	-1953	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	5902	-0-	-1628	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	17633	-0-	-2107	-0-	15246	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
07	20398	X	17381	-0-	-3017	-0-	14999	3	2382	9	Y	2165	2165	1			-0-
08	20398	X	16800	-0-	-3598	-0-	14530	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-
09	19410	X	15722	-0-	-3688	-0-	13593	3	2129	9	Y	1935	1935	1			-0-
10	18910	X	15857	-0-	-3053	-0-	13699	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
11	17640	X	14484	-0-	-3156	-0-	12442	3	2042	9	Y	1856	1856	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
06	19380 X	15348	-0-	-4032	-0-	13598	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
07	20026 X	16983	-0-	-3043	-0-	15131	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
08	20026 X	15699	-0-	-4327	-0-	14067	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
09	16620 X	14351	-0-	-2269	-0-	12750	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
10	16988 X	15666	-0-	-1322	-0-	14002	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
11	16440 X	13480	-0-	-2960	-0-	11970	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3401	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	3451	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3546	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3336	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
10	4185 X	4149	-0-	-36	-0-	3300	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
11	4050 X	3990	-0-	-60	-0-	3156	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8394	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
07	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	7983	3	2181	9	Y	1983	1983	1			-0-
08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	7760	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
09	9330 X	9238	-0-	-92	-0-	7282	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
10	9641 X	9276	-0-	-365	-0-	7344	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
11	9660 X	8557	-0-	-1103	-0-	6741	3	1816	9	Y	1651	1651	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

06	24060 X	22958	-0-	-1102	-0-	22533	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	24600	3	472	9	Y	429	426	1	3	8	-0-
08	24862 X	24341	-0-	-521	-0-	23943	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	24060 X	23461	-0-	-599	-0-	23057	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	24862 X	23092	-0-	-1770	-0-	22665	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
11	24270 X	20627	-0-	-3643	-0-	20199	3	428	9	Y	389	389	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

06	17310 X	16795	-0-	-515	-0-	13254	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
07	17887 X	16300	-0-	-1587	-0-	12840	3	3460	9	Y	3145	3145	1			-0-
08	17887 X	15757	-0-	-2130	-0-	12362	3	3395	9	Y	3086	3086	1			-0-
09	17310 X	14379	-0-	-2931	-0-	11377	3	3002	9	Y	2729	2729	1			-0-
10	17763 X	14680	-0-	-3083	-0-	11587	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-
11	12780 X	12743	-0-	-37	-0-	9969	3	2774	9	Y	2522	2522	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					-0-
07	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	20011	3	8575	9	Y	7795	7792	1	3	8	-0-
08	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	17197	3	7029	9	Y	6390	6390	1			-0-
09	21990 X	19323	-0-	-2667	-0-	13739	3	5584	9	Y	5076	5076	1			-0-
10	24118 X	15337	-0-	-8781	-0-	10979	3	4358	9	Y	3962	3962	1			-0-
11	25980 X	14349	-0-	-11631	-0-	10306	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

06	32910 X	24570	-0-	-8340	-0-	24560	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	32643 X	26136	-0-	-6507	-0-	26128	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	32643 X	24183	-0-	-8460	-0-	24173	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	29040 X	23791	-0-	-5249	-0-	23783	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	27156 X	24689	-0-	-2467	-0-	24681	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	25290 X	23295	-0-	-1995	-0-	23280	3	15	9	Y	14	14	1			-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
06	24420 X	18643	-0-	-5777	-0-	17640	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
07	23033 X	18742	-0-	-4291	-0-	17624	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	21545 X	18233	-0-	-3312	-0-	17187	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
09	20490 X	17282	-0-	-3208	-0-	16269	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
10	19995 X	17169	-0-	-2826	-0-	16146	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
11	18630 X	15947	-0-	-2683	-0-	14960	3	987	9	Y	897	897	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

06	39120 X	31343	-0-	-7777	-0-	27373	3	3970	9	Y	3609	3609	1			-0-
07	40424 X	30718	-0-	-9706	-0-	26919	3	3799	9	Y	3454	3454	1			-0-
08	40424 X	28194	-0-	-12230	-0-	24730	3	3464	9	Y	3149	3149	1			-0-
09	37350 X	27202	-0-	-10148	-0-	23857	3	3345	9	Y	3041	3041	1			-0-
10	33294 X	30321	-0-	-2973	-0-	26871	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
*11	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	27850	3	3521	9	Y	3201	3201	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

06	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	19145	3	6898	9	Y	6271	6271	1			-0-
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	12961	3	4547	9	Y	4134	4132	1	2	8	-0-
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	11339	3	4039	9	Y	3672	3672	1			-0-
09	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	9973	3	3594	9	Y	3267	3265	1	2	8	-0-
10	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	8357	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
11	15210 X	1436	-0-	-13774	-0-	1072	3	364	9	Y	331	331	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

06	20580 X	12959	-0-	-7621	-0-	10946	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-
07	21266 X	12522	-0-	-8744	-0-	9783	3	2739	9	Y	2490	2490	1			-0-
08	20832 X	11431	-0-	-9401	-0-	8596	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
09	17580 X	9948	-0-	-7632	-0-	7779	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	16585 X	9888	-0-	-6697	-0-	7676	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
11	11280 X	8824	-0-	-2456	-0-	7082	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

06	15150 X	10125	-0-	-5025	-0-	8551	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	15655 X	9553	-0-	-6102	-0-	8149	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	15655 X	8763	-0-	-6892	-0-	7486	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
09	13680 X	8202	-0-	-5478	-0-	6999	3	1203	9	Y	1094	1094	1			-0-
10	12090 X	8165	-0-	-3925	-0-	7030	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
11	10140 X	7279	-0-	-2861	-0-	6246	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

06	23400 X	20141	-0-	-3259	-0-	20141	3			Y	-0-					-0-
07	22692 X	20522	-0-	-2170	-0-	20522	3			Y	-0-					-0-
08	21979 X	18858	-0-	-3121	-0-	18858	3			Y	-0-					-0-
09	20880 X	16817	-0-	-4063	-0-	16817	3			Y	-0-					-0-
10	20801 X	16934	-0-	-3867	-0-	16934	3			Y	-0-					-0-
11	20130 X	14535	-0-	-5595	-0-	14535	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

06	18180 X	10840	-0-	-7340	-0-	7420	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
07	17453 X	9912	-0-	-7541	-0-	6380	3	3532	9	Y	3211	3211	1			-0-
08	15097 X	5672	-0-	-9425	-0-	3805	3	1867	9	Y	1697	1697	1			-0-
09	14010 X	5634	-0-	-8376	-0-	3859	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
10	12276 X	3445	-0-	-8831	-0-	2377	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
11	9120 X	4715	-0-	-4405	-0-	3290	3	1425	9	Y	1295	1295	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
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	5148	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5200	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
08	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	4890	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
09	6960	X	6770	-0-	-190	-0-	4871	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
10	7192	X	6648	-0-	-544	-0-	4824	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
11	6960	X	6944	-0-	-16	-0-	4848	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	1461	3	908	9	N	825	825	1			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1507	3	972	9	N	884	884	1			-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1554	3	1023	9	N	930	930	1			-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	1692	3	1147	9	N	1043	1043	1			-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	1534	3	862	9	N	784	784	1			-0-
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1361	3	910	9	N	827	827	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

06	21240	X	14076	-0-	-7164	-0-	11436	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
07	21948	X	14495	-0-	-7453	-0-	11819	3	2676	9	Y	2433	2432	1	1	8	-0-
08	20801	X	14435	-0-	-6366	-0-	11782	3	2653	9	Y	2412	2412	1			-0-
09	17340	X	11945	-0-	-5395	-0-	9763	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
10	16027	X	14283	-0-	-1744	-0-	11776	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
11	14070	X	2577	-0-	-11493	-0-	2136	3	441	9	Y	401	401	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

06	14340	X	13176	-0-	-1164	-0-	13176	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	12681	-0-	-1083	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
08	13578	X	11777	-0-	-1801	-0-	11777	3			Y	-0-					-0-
09	13170	X	11825	-0-	-1345	-0-	11825	3			Y	-0-					-0-
10	13609	X	9856	-0-	-3753	-0-	9856	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	10504	-0-	-2666	-0-	10504	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

06	12180	X	6808	-0-	-5372	-0-	5567	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
07	11284	X	7423	-0-	-3861	-0-	6143	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
08	10943	X	7670	-0-	-3273	-0-	6128	3	1542	9	Y	1402	1402	1			-0-
09	10590	X	3770	-0-	-6820	-0-	3095	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	8657	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
*11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	8024	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

06	21120	X	17086	-0-	-4034	-0-	15421	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
07	21390	X	17509	-0-	-3881	-0-	15437	3	2072	9	Y	1884	1868	1	16	8	-0-
08	20398	X	16537	-0-	-3861	-0-	14577	3	1960	9	Y	1782	1782	1			-0-
09	18900	X	16552	-0-	-2348	-0-	14692	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
10	18724	X	16845	-0-	-1879	-0-	15057	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
11	17100	X	15651	-0-	-1449	-0-	13962	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

06	18270	X	14324	-0-	-3946	-0-	10024	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
07	18879	X	13151	-0-	-5728	-0-	9147	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
08	18879	X	12664	-0-	-6215	-0-	8878	3	3786	9	Y	3442	3442	1			-0-
09	17550	X	11622	-0-	-5928	-0-	8222	3	3400	9	Y	3091	3091	1			-0-
10	16275	X	11340	-0-	-4935	-0-	8043	3	3297	9	Y	2997	2997	1			-0-
11	11820	X	10344	-0-	-1476	-0-	7269	3	3075	9	Y	2795	2795	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6293	-0-	-967	-0-	4788	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
07	7502	X	5428	-0-	-2074	-0-	4154	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
08	7502	X	7102	-0-	-400	-0-	5509	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
09	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	5255	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
10	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	5321	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
11	6330	X	5885	-0-	-445	-0-	4561	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

06	20340	X	14864	-0-	-5476	-0-	10697	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
07	20615	X	14912	-0-	-5703	-0-	10712	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-
08	18879	X	12946	-0-	-5933	-0-	9382	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
09	16710	X	11679	-0-	-5031	-0-	8327	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-
10	16523	X	13072	-0-	-3451	-0-	9396	3	3676	9	Y	3342	3342	1			-0-
11	14820	X	13122	-0-	-1698	-0-	9560	3	3562	9	Y	3238	3238	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

06	15780	X	11794	-0-	-3986	-0-	10298	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
07	16306	X	12443	-0-	-3863	-0-	10878	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	14229	X	11246	-0-	-2983	-0-	9791	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
09	13230	X	11856	-0-	-1374	-0-	10331	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
10	13268	X	12838	-0-	-430	-0-	11179	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
*11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	10492	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

06	9060	X	6879	-0-	-2181	-0-	5179	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
07	9362	X	6347	-0-	-3015	-0-	4819	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
08	9145	X	7274	-0-	-1871	-0-	5528	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	8850	X	6738	-0-	-2112	-0-	5048	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
10	7099	X	5736	-0-	-1363	-0-	4364	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
11	7050	X	4605	-0-	-2445	-0-	3479	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

06	16200	X	10276	-0-	-5924	-0-	7570	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
07	16740	X	10303	-0-	-6437	-0-	7646	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-
08	15252	X	10552	-0-	-4700	-0-	7917	3	2635	9	Y	2395	2395	1			-0-
09	13110	X	10213	-0-	-2897	-0-	7782	3	2431	9	Y	2210	2210	1			-0-
10	12059	X	10275	-0-	-1784	-0-	7888	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
*11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	7114	3	2237	9	Y	2034	2034	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

06	5520	X	3111	-0-	-2409	-0-	2051	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
07	5704	X	3437	-0-	-2267	-0-	2184	3	1253	9	N	1139	1138	1	1	8	-0-
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	1359	3	736	9	N	669	669	1			-0-
09	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	1797	3	953	9	N	866	866	1			-0-
10	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-	1121	3	586	9	N	533	533	1			-0-
11	3330	X	2447	-0-	-883	-0-	1665	3	782	9	N	711	711	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

06	20070	X	18327	-0-	-1743	-0-	17923	3	404	9	N	367	367	1			-0-
07	22599	X	19578	-0-	-3021	-0-	19127	3	451	9	N	410	400	1	10	8	-0-
08	22599	X	17244	-0-	-5355	-0-	17013	3	231	9	N	210	210	1			-0-
09	21870	X	13162	-0-	-8708	-0-	12951	3	211	9	N	192	187	1	5	8	-0-
10	20398	X	75	-0-	-20323	-0-	45	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	18960	X	5299	-0-	-13661	-0-	5171	3	128	9	N	116	116	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 #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900 X	11792	-0-	-1108	-0-	10228	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
07	13330 X	12068	-0-	-1262	-0-	10689	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
08	13330 X	11808	-0-	-1522	-0-	10609	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	12900 X	10598	-0-	-2302	-0-	9451	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
10	12183 X	11651	-0-	-532	-0-	10418	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
11	11790 X	10570	-0-	-1220	-0-	9475	3	1095	9	Y	995	995	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

06	12330 X	11472	-0-	-858	-0-	10133	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	12741 X	9600	-0-	-3141	-0-	8519	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
08	12741 X	9425	-0-	-3316	-0-	8262	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
09	12330 X	9677	-0-	-2653	-0-	8486	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
10	12648 X	11793	-0-	-855	-0-	10473	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
11	11460 X	10701	-0-	-759	-0-	9473	3	1228	9	Y	1116	1116	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

06	12990 X	9928	-0-	-3062	-0-	7362	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
07	13423 X	10754	-0-	-2669	-0-	8001	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
08	11935 X	9788	-0-	-2147	-0-	7248	3	2540	9	Y	2309	2309	1			-0-
09	11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	6291	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
10	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	8789	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-
11	10410 X	10272	-0-	-138	-0-	7854	3	2418	9	Y	2198	2198	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

06	25320 X	10232	-0-	-15088	-0-	8438	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
07	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
08	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
09	22020 X	21201	-0-	-819	-0-	16704	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
10	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	21869	3	4950	9	Y	4500	4500	1			-0-
*11	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	17862	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

06	17280 X	4508	-0-	-12772	-0-	4204	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	14105 X	3035	-0-	-11070	-0-	2703	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	3840	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	4500 X	2096	-0-	-2404	-0-	1851	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
10	4650 X	974	-0-	-3676	-0-	772	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
11	4500 X	1995	-0-	-2505	-0-	1728	3	267	9	Y	243	243	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

06	33510 X	24771	-0-	-8739	-0-	20526	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
07	31310 X	24318	-0-	-6992	-0-	20214	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-
08	29481 X	22197	-0-	-7284	-0-	18447	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
09	27960 X	19901	-0-	-8059	-0-	16536	3	3365	9	Y	3059	3059	1			-0-
10	27497 X	23624	-0-	-3873	-0-	19847	3	3777	9	Y	3434	3434	1			-0-
*11	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	19151	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

06	33000 X	29124	-0-	-3876	-0-	24767	3	4357	9	Y	3961	3961	1			-0-
07	31403 X	27673	-0-	-3730	-0-	23583	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-
08	30690 X	25344	-0-	-5346	-0-	20846	3	4498	9	Y	4089	4089	1			-0-
09	29700 X	22877	-0-	-6823	-0-	19265	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
10	30690 X	24391	-0-	-6299	-0-	20850	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
11	23850 X	21414	-0-	-2436	-0-	18388	3	3026	9	Y	2751	2751	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260 X	4898	-0-	-5362	-0-	3832	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
07	7006 X	5420	-0-	-1586	-0-	4365	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
08	6634 X	5158	-0-	-1476	-0-	4256	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
09	5760 X	4775	-0-	-985	-0-	3938	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	4101	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
*11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4822	3	855	9	Y	777	777	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

06	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	12023	3	5646	9	Y	5133	5133	1			-0-
07	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	11919	3	5728	9	Y	5207	5090	1	117	8	-0-
08	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	11506	3	5308	9	Y	4825	4824	1	1	8	-0-
09	15930 X	15728	-0-	-202	-0-	10846	3	4882	9	Y	4438	4438	1			-0-
10	16461 X	15398	-0-	-1063	-0-	10666	3	4732	9	Y	4302	4302	1			-0-
*11	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	9548	3	4375	9	Y	3977	3977	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

06	9420 X	7851	-0-	-1569	-0-	7365	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	9207 X	7524	-0-	-1683	-0-	7050	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
08	8990 X	7713	-0-	-1277	-0-	7254	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	7860 X	7122	-0-	-738	-0-	6701	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	8122 X	7125	-0-	-997	-0-	6686	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	7860 X	6469	-0-	-1391	-0-	6052	3	417	9	Y	379	379	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

06	8730 X	7188	-0-	-1542	-0-	7171	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	8494 X	7326	-0-	-1168	-0-	7312	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6907	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6759	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	7440 X	6660	-0-	-780	-0-	6649	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	7200 X	6384	-0-	-816	-0-	6367	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

06	29430 X	16252	-0-	-13178	-0-	13575	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
07	20801 X	15636	-0-	-5165	-0-	13080	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-
08	17949 X	16538	-0-	-1411	-0-	13929	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
09	17370 X	14411	-0-	-2959	-0-	12306	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
10	17949 X	12713	-0-	-5236	-0-	10714	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
11	16260 X	13662	-0-	-2598	-0-	11623	3	2039	9	Y	1854	1854	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

06	9000 X	5164	-0-	-3836	-0-	5055	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
07	7812 X	4492	-0-	-3320	-0-	4407	3	85	9	Y	77	74	1	3	8	-0-
08	6293 X	3898	-0-	-2395	-0-	3847	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4215	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	5332 X	3373	-0-	-1959	-0-	3332	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5160 X	3078	-0-	-2082	-0-	3038	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

06	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	17974	3	8089	9	Y	7354	7354	1			-0-
07	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	17615	3	7882	9	Y	7165	7165	1			-0-
08	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	17097	3	7742	9	Y	7038	7038	1			-0-
09	22619 X	22619	-0-	-0-	-0-	15789	3	6830	9	Y	6209	6209	1			-0-
10	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	15397	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-
*11	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	13959	3	5936	9	Y	5396	5396	1			-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
06	30630 X	21235	-0-	-9395	-0-	21229	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	31651 X	22735	-0-	-8916	-0-	22732	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	29977 X	19070	-0-	-10907	-0-	19069	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	26520 X	20297	-0-	-6223	-0-	20296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	23467 X	18126	-0-	-5341	-0-	18125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	21990 X	17439	-0-	-4551	-0-	17178	3	261	9	Y	237	237	1			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

06	7200 X	4640	-0-	-2560	-0-	4496	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	7440 X	4474	-0-	-2966	-0-	4390	3	84	9	Y	76	75	1	1	8	-0-
08	6200 X	3673	-0-	-2527	-0-	3614	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	6000 X	4332	-0-	-1668	-0-	4262	3	70	9	Y	64	63	1	1	8	-0-
10	5177 X	3954	-0-	-1223	-0-	3889	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	4650 X	3858	-0-	-792	-0-	3786	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	3765	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	3200	3	1911	9	Y	1737	1732	1	5	8	-0-
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	3122	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1168	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
10	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	3111	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
*11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	3532	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

06	23940 X	17642	-0-	-6298	-0-	17569	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	24738 X	15532	-0-	-9206	-0-	15476	3	56	9	Y	51	47	1	4	8	-0-
08	24738 X	14867	-0-	-9871	-0-	14800	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	20970 X	17967	-0-	-3003	-0-	17897	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
10	19747 X	16073	-0-	-3674	-0-	16006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	17640 X	16511	-0-	-1129	-0-	16443	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

06	14670 X	12874	-0-	-1796	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
07	14012 X	12403	-0-	-1609	-0-	12403	3			Y	-0-					-0-
08	13826 X	11585	-0-	-2241	-0-	11585	3			Y	-0-					-0-
09	12870 X	11458	-0-	-1412	-0-	11458	3			Y	-0-					-0-
10	13299 X	10441	-0-	-2858	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
11	12870 X	9879	-0-	-2991	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

06	10290 X	8200	-0-	-2090	-0-	5770	3	2430	9	Y	2209	2209	1			-0-
07	10633 X	9088	-0-	-1545	-0-	6517	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-
08	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	5893	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
09	9540 X	7788	-0-	-1752	-0-	5560	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
10	9858 X	9630	-0-	-228	-0-	7001	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
11	8730 X	8185	-0-	-545	-0-	5851	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

06	12810 X	9597	-0-	-3213	-0-	7226	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
07	13237 X	12093	-0-	-1144	-0-	8829	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
08	11811 X	8822	-0-	-2989	-0-	6729	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
09	11430 X	9151	-0-	-2279	-0-	6901	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
10	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	9826	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	10514	-0-	-1486	-0-	7459	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	12400	X	8811	-0-	-3589	-0-	6410	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	8355	3	3141	9	Y	2855	2855	1			-0-
09	10980	X	10926	-0-	-54	-0-	7888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	7919	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
*11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	9690	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

06	20730	X	16706	-0-	-4024	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
07	19871	X	16531	-0-	-3340	-0-	16531	3			Y	-0-					-0-
08	18848	X	15809	-0-	-3039	-0-	15809	3			Y	-0-					-0-
09	18240	X	15613	-0-	-2627	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
10	17794	X	15941	-0-	-1853	-0-	15941	3			Y	-0-					-0-
11	16710	X	15121	-0-	-1589	-0-	15121	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

06	0	Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
07	0	Z	2235	-0-	2235	757638	1332	3	903	9	Y	821	810	1	11	8	-0-
08	0	Z	863	-0-	863	758501	533	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	0	Z	1104	-0-	1104	759605	568	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
10	0	Z	1345	-0-	1345	760950	826	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
11	0	Z	1572	-0-	1572	762522	778	3	794	9	Y	722	722	1			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

06	14760	X	12608	-0-	-2152	-0-	12608	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	12622	-0-	-2351	-0-	12622	3			Y	-0-					-0-
08	14198	X	11942	-0-	-2256	-0-	11942	3			Y	-0-					-0-
09	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
10	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	10848	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	10126	-0-	-2474	-0-	10126	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

06	13290	X	12449	-0-	-841	-0-	9448	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
07	13733	X	12998	-0-	-735	-0-	9859	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
08	13733	X	10655	-0-	-3078	-0-	8154	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
09	13290	X	10827	-0-	-2463	-0-	8269	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	11215	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
*11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	10706	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

06	9480	X	6581	-0-	-2899	-0-	4598	3	1983	9	Y	1803	1803	1			-0-
07	9796	X	7367	-0-	-2429	-0-	5198	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
08	9641	X	4661	-0-	-4980	-0-	3241	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
09	9330	X	3694	-0-	-5636	-0-	2509	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
10	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	4950	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
11	7140	X	3595	-0-	-3545	-0-	2499	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

06	8430	X	8400	-0-	-30	-0-	6157	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	6629	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
08	8711	X	8228	-0-	-483	-0-	6027	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
09	8430	X	6045	-0-	-2385	-0-	4316	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
10	8711	X	5320	-0-	-3391	-0-	3765	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
11	8940	X	7571	-0-	-1369	-0-	5615	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880 X	7548	-0-	-4332	-0-	5553	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
07	12276 X	8617	-0-	-3659	-0-	6298	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
08	11501 X	7159	-0-	-4342	-0-	5323	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	9270 X	7044	-0-	-2226	-0-	5306	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	7286	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
*11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	6984	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

06	36540 X	29661	-0-	-6879	-0-	29661	3			Y	-0-					-0-
07	31775 X	29088	-0-	-2687	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
08	31775 X	25344	-0-	-6431	-0-	25344	3			Y	-0-					-0-
09	29670 X	27803	-0-	-1867	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
10	30659 X	26263	-0-	-4396	-0-	26263	3			Y	-0-					-0-
11	29670 X	22629	-0-	-7041	-0-	22629	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

06	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	15215	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
07	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	10222	3	1505	9	Y	1368	1351	1	17	8	-0-
08	13299 X	9926	-0-	-3373	-0-	8609	3	1317	9	Y	1197	1185	1	12	8	-0-
09	13290 X	7807	-0-	-5483	-0-	6770	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	13733 X	7658	-0-	-6075	-0-	6731	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
11	14070 X	6921	-0-	-7149	-0-	6035	3	886	9	Y	805	805	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

06	21060 X	16148	-0-	-4912	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
07	18817 X	15307	-0-	-3510	-0-	15307	3			Y	-0-					-0-
08	19065 X	14237	-0-	-4828	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	18450 X	12794	-0-	-5656	-0-	12794	3			Y	-0-					-0-
10	19065 X	12493	-0-	-6572	-0-	12493	3			Y	-0-					-0-
11	16140 X	11464	-0-	-4676	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

06	10110 X	4559	-0-	-5551	-0-	3239	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
07	10447 X	6324	-0-	-4123	-0-	4462	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
08	10137 X	6709	-0-	-3428	-0-	4745	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	8730 X	5899	-0-	-2831	-0-	4021	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	6882 X	6767	-0-	-115	-0-	4707	3	2060	9	Y	1873	1873	1			-0-
11	6480 X	3925	-0-	-2555	-0-	2818	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

06	26250 X	22906	-0-	-3344	-0-	20442	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
07	27125 X	22715	-0-	-4410	-0-	19987	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
08	26846 X	20703	-0-	-6143	-0-	18280	3	2423	9	Y	2203	2203	1			-0-
09	25980 X	20735	-0-	-5245	-0-	18441	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
10	24707 X	20029	-0-	-4678	-0-	17928	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
11	22410 X	18100	-0-	-4310	-0-	16173	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

06	25230 X	19855	-0-	-5375	-0-	17876	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
07	25916 X	18665	-0-	-7251	-0-	16778	3	1887	9	Y	1715	1713	1	2	8	-0-
08	24118 X	17321	-0-	-6797	-0-	15573	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
09	22380 X	16674	-0-	-5706	-0-	15114	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	21917 X	16486	-0-	-5431	-0-	15199	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
11	18180 X	15066	-0-	-3114	-0-	13909	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23850 X	17222	-0-	-6628	-0-	15531	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	23560 X	16511	-0-	-7049	-0-	14857	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
08	21669 X	15249	-0-	-6420	-0-	13789	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
09	19950 X	14092	-0-	-5858	-0-	12640	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
10	19313 X	14585	-0-	-4728	-0-	13246	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
11	15960 X	12950	-0-	-3010	-0-	11774	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

06	9510 X	6440	-0-	-3070	-0-	4612	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
07	11191 X	6632	-0-	-4559	-0-	4663	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-
08	11191 X	4419	-0-	-6772	-0-	2794	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
09	10830 X	5673	-0-	-5157	-0-	3922	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
10	8990 X	5734	-0-	-3256	-0-	4049	3	1685	9	Y	1532	1532	1			-0-
11	6450 X	5339	-0-	-1111	-0-	3841	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

06	16710 X	10259	-0-	-6451	-0-	10244	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	15717 X	10095	-0-	-5622	-0-	10059	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	13710 X	12998	-0-	-712	-0-	12977	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	13020 X	12268	-0-	-752	-0-	12249	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	16650 X	11184	-0-	-5466	-0-	11156	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

06	40140 X	36884	-0-	-3256	-0-	30066	3	6818	9	Y	6198	6198	1			-0-
07	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	35420	3	6835	9	Y	6214	6214	1			-0-
08	38254 X	35100	-0-	-3154	-0-	29543	3	5557	9	Y	5052	5052	1			-0-
09	37020 X	29306	-0-	-7714	-0-	24832	3	4474	9	Y	4067	4067	1			-0-
10	41478 X	24909	-0-	-16569	-0-	21401	3	3508	9	Y	3189	3189	1			-0-
11	40890 X	21260	-0-	-19630	-0-	18321	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

06	38850 X	34857	-0-	-3993	-0-	33619	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
07	38688 X	34962	-0-	-3726	-0-	33760	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
08	38688 X	33690	-0-	-4998	-0-	32547	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
09	36870 X	33595	-0-	-3275	-0-	32475	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-
10	37200 X	32831	-0-	-4369	-0-	31728	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
11	34860 X	30306	-0-	-4554	-0-	29279	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

06	40890 X	31848	-0-	-9042	-0-	31848	3			Y	-0-					-0-
07	40641 X	30523	-0-	-10118	-0-	30523	3			Y	-0-					-0-
08	38285 X	30017	-0-	-8268	-0-	30017	3			Y	-0-					-0-
09	31860 X	27539	-0-	-4321	-0-	27539	3			Y	-0-					-0-
10	32922 X	26741	-0-	-6181	-0-	26741	3			Y	-0-					-0-
11	31860 X	21487	-0-	-10373	-0-	21487	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

06	24240 X	16018	-0-	-8222	-0-	14280	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	25048 X	17639	-0-	-7409	-0-	15770	3	1869	9	Y	1699	1699	1			-0-
08	25048 X	15360	-0-	-9688	-0-	13677	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
09	21120 X	15354	-0-	-5766	-0-	13703	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
10	19623 X	15724	-0-	-3899	-0-	14372	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
11	17070 X	12234	-0-	-4836	-0-	11201	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 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
06	39666 X	39666	-0-	-0-	-0-	31405	3	8261	9	Y	7510	7510	1			-0-
07	40610 X	37150	-0-	-3460	-0-	29421	3	7729	9	Y	7026	7026	1			-0-
08	40610 X	33850	-0-	-6760	-0-	26868	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
09	39300 X	30067	-0-	-9233	-0-	23855	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
10	40610 X	26599	-0-	-14011	-0-	21112	3	5487	9	Y	4988	4988	1			-0-
11	29550 X	7204	-0-	-22346	-0-	5471	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

06	40770 X	32167	-0-	-8603	-0-	29680	3	2487	9	Y	2261	2261	1			-0-
07	42129 X	31459	-0-	-10670	-0-	28833	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	39680 X	32514	-0-	-7166	-0-	30042	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
09	36420 X	28091	-0-	-8329	-0-	25866	3	2225	9	Y	2023	2023	1			-0-
10	36363 X	29499	-0-	-6864	-0-	27412	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-
11	32160 X	28418	-0-	-3742	-0-	26365	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

06	19800 X	17347	-0-	-2453	-0-	16784	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
07	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	19908	3	586	9	Y	533	515	1	18	8	-0-
08	19251 X	17075	-0-	-2176	-0-	16616	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	17340 X	14306	-0-	-3034	-0-	13917	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
10	20491 X	13179	-0-	-7312	-0-	12784	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	19830 X	13677	-0-	-6153	-0-	13247	3	430	9	Y	391	391	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

06	15780 X	11639	-0-	-4141	-0-	11452	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	16306 X	11167	-0-	-5139	-0-	10954	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	16306 X	10893	-0-	-5413	-0-	10686	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	14910 X	10288	-0-	-4622	-0-	10169	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12821	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
*11	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12725	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

06	13980 X	9610	-0-	-4370	-0-	9530	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	11222 X	10299	-0-	-923	-0-	10194	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	11036 X	9284	-0-	-1752	-0-	9176	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	10680 X	8270	-0-	-2410	-0-	8186	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	10292 X	9790	-0-	-502	-0-	9706	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
11	9960 X	3247	-0-	-6713	-0-	3208	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

06	26850 X	22215	-0-	-4635	-0-	22215	3			Y	-0-					-0-
07	24521 X	23050	-0-	-1471	-0-	23050	3			Y	-0-					-0-
08	22072 X	19615	-0-	-2457	-0-	19615	3			Y	-0-					-0-
09	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	3			Y	-0-					-0-
10	23064 X	20754	-0-	-2310	-0-	20754	3			Y	-0-					-0-
11	22320 X	18561	-0-	-3759	-0-	18561	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

06	20280 X	16190	-0-	-4090	-0-	15925	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
07	20398 X	15993	-0-	-4405	-0-	15751	3	242	9	Y	220	188	1	32	8	-0-
08	18693 X	16054	-0-	-2639	-0-	15852	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17207	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	17484 X	14941	-0-	-2543	-0-	14769	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
11	16200 X	14996	-0-	-1204	-0-	14693	3	303	9	Y	275	275	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35610 X	30772	-0-	-4838	-0-	26817	3	3955	9	Y	3595	3595	1			-0-
07	36797 X	21388	-0-	-15409	-0-	18555	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
08	36797 X	12533	-0-	-24264	-0-	10657	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
09	34230 X	30725	-0-	-3505	-0-	26851	3	3874	9	Y	3522	3522	1			-0-
10	33883 X	28946	-0-	-4937	-0-	25621	3	3325	9	Y	3023	3023	1			-0-
11	30780 X	25029	-0-	-5751	-0-	22137	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

06	27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057	3			Y	-0-					-0-
07	26009 X	20816	-0-	-5193	-0-	20816	3			Y	-0-					-0-
08	24025 X	19172	-0-	-4853	-0-	19172	3			Y	-0-					-0-
09	21390 X	17539	-0-	-3851	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
10	21762 X	16266	-0-	-5496	-0-	16266	3			Y	-0-					-0-
11	21060 X	14636	-0-	-6424	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

06	30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
07	28117 X	19323	-0-	-8794	-0-	14221	3	5102	9	Y	4638	4638	1			-0-
08	26784 X	17950	-0-	-8834	-0-	13232	3	4718	9	Y	4289	4289	1			-0-
09	24750 X	16122	-0-	-8628	-0-	12027	3	4095	9	Y	3723	3723	1			-0-
10	22847 X	15480	-0-	-7367	-0-	11632	3	3848	9	Y	3498	3498	1			-0-
11	14370 X	14003	-0-	-367	-0-	10528	3	3475	9	Y	3159	3159	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

06	29970 X	20213	-0-	-9757	-0-	15630	3	4583	9	Y	4166	4166	1			-0-
07	28675 X	19230	-0-	-9445	-0-	14665	3	4565	9	Y	4150	4150	1			-0-
08	26102 X	17490	-0-	-8612	-0-	13552	3	3938	9	Y	3580	3580	1			-0-
09	24210 X	16474	-0-	-7736	-0-	11642	3	4832	9	Y	4393	4393	1			-0-
10	23312 X	15194	-0-	-8118	-0-	11299	3	3895	9	Y	3541	3541	1			-0-
11	14850 X	13642	-0-	-1208	-0-	10048	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

06	30000 X	27880	-0-	-2120	-0-	19341	3	8539	9	Y	7763	7763	1			-0-
07	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	18583	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
08	29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	21852	3	7513	9	Y	6830	6830	1			-0-
09	28350 X	25449	-0-	-2901	-0-	18911	3	6538	9	Y	5944	5944	1			-0-
10	29295 X	21691	-0-	-7604	-0-	15909	3	5782	9	Y	5256	5256	1			-0-
11	26610 X	18879	-0-	-7731	-0-	13925	3	4954	9	Y	4504	4504	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

06	34260 X	19816	-0-	-14444	-0-	13632	3	6184	9	Y	5622	5622	1			-0-
07	29791 X	19383	-0-	-10408	-0-	13341	3	6042	9	Y	5493	5493	1			-0-
08	23219 X	18414	-0-	-4805	-0-	12814	3	5600	9	Y	5091	5091	1			-0-
09	22470 X	16127	-0-	-6343	-0-	11470	3	4657	9	Y	4234	4234	1			-0-
10	20894 X	14470	-0-	-6424	-0-	10303	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
*11	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	10496	3	4319	9	Y	3926	3926	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

06	26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
07	27714 X	26035	-0-	-1679	-0-	24065	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
08	27714 X	26594	-0-	-1120	-0-	24758	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	23174	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
10	26040 X	23868	-0-	-2172	-0-	22307	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
11	25740 X	22684	-0-	-3056	-0-	21154	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195	3	6914	9	Y	6285	6285	1			-0-
07	37696 X	34761	-0-	-2935	-0-	28538	3	6223	9	Y	5657	5657	1			-0-
08	37696 X	32181	-0-	-5515	-0-	26543	3	5638	9	Y	5125	5125	1			-0-
09	36480 X	28701	-0-	-7779	-0-	23538	3	5163	9	Y	4694	4694	1			-0-
10	37696 X	28276	-0-	-9420	-0-	23248	3	5028	9	Y	4571	4571	1			-0-
11	29070 X	25044	-0-	-4026	-0-	20604	3	4440	9	Y	4036	4036	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

06	27660 X	23428	-0-	-4232	-0-	17064	3	6364	9	Y	5785	5785	1			-0-
07	28272 X	21919	-0-	-6353	-0-	16017	3	5902	9	Y	5365	5365	1			-0-
08	28272 X	19788	-0-	-8484	-0-	14512	3	5276	9	Y	4796	4796	1			-0-
09	27360 X	18311	-0-	-9049	-0-	13683	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
10	27311 X	19112	-0-	-8199	-0-	14132	3	4980	9	Y	4527	4527	1			-0-
11	16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	10677	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

06	21810 X	13509	-0-	-8301	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
07	19747 X	12798	-0-	-6949	-0-	12798	3			Y	-0-					-0-
08	17732 X	11653	-0-	-6079	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
09	15210 X	10458	-0-	-4752	-0-	10458	3			Y	-0-					-0-
10	14508 X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	3			Y	-0-					-0-
11	13260 X	9056	-0-	-4204	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

06	23520 X	17901	-0-	-5619	-0-	15618	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
07	23994 X	16696	-0-	-7298	-0-	14526	3	2170	9	Y	1973	1971	1	2	8	-0-
08	23994 X	14913	-0-	-9081	-0-	13160	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
09	21510 X	14389	-0-	-7121	-0-	13148	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
10	19747 X	14666	-0-	-5081	-0-	13428	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
11	17040 X	13301	-0-	-3739	-0-	12146	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

06	48030 X	28932	-0-	-19098	-0-	20359	3	8573	9	Y	7794	7794	1			-0-
07	47306 X	26734	-0-	-20572	-0-	18691	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-
08	41044 X	23462	-0-	-17582	-0-	16642	3	6820	9	Y	6200	6200	1			-0-
09	36840 X	20142	-0-	-16698	-0-	14262	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
10	33728 X	18852	-0-	-14876	-0-	13290	3	5562	9	Y	5056	5056	1			-0-
11	19230 X	14316	-0-	-4914	-0-	9881	3	4435	9	Y	4032	4032	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

06	27330 X	18977	-0-	-8353	-0-	17074	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
07	24521 X	18830	-0-	-5691	-0-	17006	3	1824	9	Y	1658	1652	1	6	8	-0-
08	24180 X	15363	-0-	-8817	-0-	13949	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
09	23400 X	12706	-0-	-10694	-0-	11486	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
10	24180 X	17347	-0-	-6833	-0-	15740	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
11	18990 X	13331	-0-	-5659	-0-	12080	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

06	51930 X	39994	-0-	-11936	-0-	35504	3	4490	9	Y	4082	4082	1			-0-
07	48329 X	37201	-0-	-11128	-0-	33240	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
08	44919 X	30721	-0-	-14198	-0-	27390	3	3331	9	Y	3028	3028	1			-0-
09	42780 X	25812	-0-	-16968	-0-	22942	3	2870	9	Y	2609	2609	1			-0-
10	41323 X	25357	-0-	-15966	-0-	22682	3	2675	9	Y	2432	2432	1			-0-
11	36090 X	22612	-0-	-13478	-0-	20214	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36240	X	27600	-0-	-8640	-0-	22659	3	4941	9	Y	4492	4492	1			-0-
07	37448	X	26981	-0-	-10467	-0-	22288	3	4693	9	Y	4266	4266	1			-0-
08	34007	X	24230	-0-	-9777	-0-	20101	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
09	31590	X	21564	-0-	-10026	-0-	17799	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-
10	30721	X	21440	-0-	-9281	-0-	17890	3	3550	9	Y	3227	3227	1			-0-
11	22530	X	18758	-0-	-3772	-0-	15636	3	3122	9	Y	2838	2838	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

06	15420	X	12488	-0-	-2932	-0-	12488	3			Y	-0-					-0-
07	15128	X	12588	-0-	-2540	-0-	12588	3			Y	-0-					-0-
08	14632	X	11890	-0-	-2742	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
09	13230	X	10811	-0-	-2419	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
10	12896	X	10919	-0-	-1977	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
11	12480	X	10001	-0-	-2479	-0-	10001	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

06	64170	X	50893	-0-	-13277	-0-	50893	3			Y	-0-					-0-
07	65627	X	50894	-0-	-14733	-0-	50894	3			Y	-0-					-0-
08	60884	X	48334	-0-	-12550	-0-	48334	3			Y	-0-					-0-
09	54990	X	45682	-0-	-9308	-0-	45682	3			Y	-0-					-0-
10	55242	X	44617	-0-	-10625	-0-	44617	3			Y	-0-					-0-
11	50880	X	41699	-0-	-9181	-0-	41699	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

06	25830	X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	5174	9	Y	4704	4704	1			-0-
07	27776	X	18173	-0-	-9603	-0-	12510	3	5663	9	Y	5148	5142	1	6	8	-0-
08	27776	X	15821	-0-	-11955	-0-	11211	3	4610	9	Y	4191	4191	1			-0-
09	26880	X	13813	-0-	-13067	-0-	9755	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
10	21483	X	12413	-0-	-9070	-0-	8716	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
11	12780	X	10906	-0-	-1874	-0-	7525	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

06	18330	X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	3598	9	Y	3271	3271	1			-0-
07	11842	X	10793	-0-	-1049	-0-	7349	3	3444	9	Y	3131	3131	1			-0-
08	11563	X	6886	-0-	-4677	-0-	4720	3	2166	9	Y	1969	1969	1			-0-
09	11280	X	4559	-0-	-6721	-0-	3158	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
10	11656	X	1203	-0-	-10453	-0-	776	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
11	9420	X	619	-0-	-8801	-0-	380	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

06	8760	X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
07	9052	X	8212	-0-	-840	-0-	5214	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	6167	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-
09	8760	X	6360	-0-	-2400	-0-	4041	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
10	8339	X	7000	-0-	-1339	-0-	4558	3	2442	9	Y	2220	2220	1			-0-
11	9210	X	5971	-0-	-3239	-0-	3847	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

06	30270	X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	6312	9	Y	5738	5738	1			-0-
07	31279	X	21928	-0-	-9351	-0-	16439	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
08	31279	X	19615	-0-	-11664	-0-	14698	3	4917	9	Y	4470	4470	1			-0-
09	29430	X	18408	-0-	-11022	-0-	13806	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-
10	24738	X	18497	-0-	-6241	-0-	13935	3	4562	9	Y	4147	4147	1			-0-
11	17490	X	16121	-0-	-1369	-0-	12169	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
07	23312 X	18657	-0-	-4655	-0-	14357	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
08	20522 X	17405	-0-	-3117	-0-	13533	3	3872	9	Y	3520	3520	1			-0-
09	19860 X	15713	-0-	-4147	-0-	12092	3	3621	9	Y	3292	3292	1			-0-
10	20119 X	15237	-0-	-4882	-0-	12168	3	3069	9	Y	2790	2790	1			-0-
11	15240 X	14061	-0-	-1179	-0-	10709	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

06	22440 X	19785	-0-	-2655	-0-	17004	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
07	23188 X	17671	-0-	-5517	-0-	15028	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
08	23188 X	18752	-0-	-4436	-0-	16123	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
09	19800 X	14297	-0-	-5503	-0-	12397	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
10	20460 X	12238	-0-	-8222	-0-	10722	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
11	19800 X	10179	-0-	-9621	-0-	9057	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

06	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	18551	3	2528	9	Y	2298	2298	1			-0-
07	21762 X	17439	-0-	-4323	-0-	14985	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
08	21762 X	16198	-0-	-5564	-0-	13869	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
09	21090 X	12296	-0-	-8794	-0-	10676	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
10	21793 X	13316	-0-	-8477	-0-	11563	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
11	17550 X	15399	-0-	-2151	-0-	13780	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

06	30810 X	23658	-0-	-7152	-0-	20512	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
07	31837 X	24491	-0-	-7346	-0-	21354	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
08	26474 X	22659	-0-	-3815	-0-	19756	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
09	23670 X	19163	-0-	-4507	-0-	16707	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-
10	24490 X	19515	-0-	-4975	-0-	17083	3	2432	9	Y	2211	2211	1			-0-
11	23220 X	19320	-0-	-3900	-0-	16960	3	2360	9	Y	2145	2145	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

06	14730 X	11701	-0-	-3029	-0-	11617	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
07	14601 X	11197	-0-	-3404	-0-	11117	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
08	14601 X	10664	-0-	-3937	-0-	10590	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	14130 X	9852	-0-	-4278	-0-	9784	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	13144 X	9722	-0-	-3422	-0-	9652	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	11700 X	8836	-0-	-2864	-0-	8766	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

06	24720 X	18407	-0-	-6313	-0-	18296	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	23126 X	17780	-0-	-5346	-0-	17672	3	108	9	Y	98	97	1	1	8	-0-
08	22754 X	16262	-0-	-6492	-0-	16164	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	20670 X	15835	-0-	-4835	-0-	15705	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	20150 X	15914	-0-	-4236	-0-	15770	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	18420 X	14641	-0-	-3779	-0-	14428	3	213	9	Y	194	194	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

06	34530 X	25469	-0-	-9061	-0-	24924	3	545	9	N	495	495	1			-0-
07	35681 X	24815	-0-	-10866	-0-	24303	3	512	9	N	465	465	1			-0-
08	32054 X	22931	-0-	-9123	-0-	22463	3	468	9	N	425	425	1			-0-
09	28470 X	20597	-0-	-7873	-0-	20173	3	424	9	N	385	385	1			-0-
10	27931 X	19690	-0-	-8241	-0-	19257	3	433	9	N	394	394	1			-0-
11	25470 X	18493	-0-	-6977	-0-	18183	3	310	9	N	282	282	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	7710	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	8498	3	3212	9	Y	2920	2920	1			-0-
08	10540 X	7858	-0-	-2682	-0-	5740	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
09	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	9179	3	3552	9	Y	3229	3229	1			-0-
10	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	8436	3	2949	9	Y	2681	2681	1			-0-
11	11340 X	11203	-0-	-137	-0-	8213	3	2990	9	Y	2718	2718	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

06	57060 X	47215	-0-	-9845	-0-	47215	3			Y	-0-					-0-
07	53537 X	44264	-0-	-9273	-0-	44264	3			Y	-0-					-0-
08	54622 X	40256	-0-	-14366	-0-	40256	3			Y	-0-					-0-
09	52860 X	36177	-0-	-16683	-0-	36177	3			Y	-0-					-0-
10	54622 X	34467	-0-	-20155	-0-	34467	3			Y	-0-					-0-
11	44940 X	29476	-0-	-15464	-0-	29476	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

06	13260 X	10164	-0-	-3096	-0-	9629	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
07	12989 X	11289	-0-	-1700	-0-	10655	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
08	11997 X	10492	-0-	-1505	-0-	9748	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	11370 X	9172	-0-	-2198	-0-	8498	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
10	11284 X	9036	-0-	-2248	-0-	8537	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
11	10920 X	8738	-0-	-2182	-0-	8278	3	460	9	Y	418	418	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

06	31560 X	24014	-0-	-7546	-0-	21425	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
07	32612 X	23203	-0-	-9409	-0-	20776	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
08	32612 X	20695	-0-	-11917	-0-	18591	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
09	29580 X	19269	-0-	-10311	-0-	17357	3	1912	9	Y	1738	1738	1			-0-
10	26877 X	19991	-0-	-6886	-0-	18159	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
11	21030 X	17825	-0-	-3205	-0-	16160	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

06	34745 X	34745	-0-	-0-	-0-	30094	3	4651	9	Y	4228	4228	1			-0-
07	41912 X	34189	-0-	-7723	-0-	29737	3	4452	9	Y	4047	4047	1			-0-
08	41912 X	31392	-0-	-10520	-0-	27417	3	3975	9	Y	3614	3614	1			-0-
09	40560 X	26267	-0-	-14293	-0-	22921	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
10	36921 X	26222	-0-	-10699	-0-	22871	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
11	30630 X	25829	-0-	-4801	-0-	22621	3	3208	9	Y	2916	2916	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

06	23550 X	18990	-0-	-4560	-0-	14107	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
07	24335 X	18456	-0-	-5879	-0-	13773	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
08	24335 X	17193	-0-	-7142	-0-	12869	3	4324	9	Y	3931	3931	1			-0-
09	21690 X	15176	-0-	-6514	-0-	11491	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
10	22072 X	14897	-0-	-7175	-0-	11201	3	3696	9	Y	3360	3360	1			-0-
11	14010 X	13680	-0-	-330	-0-	10305	3	3375	9	Y	3068	3068	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

06	20070 X	17620	-0-	-2450	-0-	13007	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-
07	20739 X	17735	-0-	-3004	-0-	13102	3	4633	9	Y	4212	4212	1			-0-
08	20739 X	16311	-0-	-4428	-0-	12070	3	4241	9	Y	3855	3855	1			-0-
09	20070 X	15636	-0-	-4434	-0-	11643	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
10	18972 X	14668	-0-	-4304	-0-	10933	3	3735	9	Y	3395	3395	1			-0-
11	14160 X	12181	-0-	-1979	-0-	8907	3	3274	9	Y	2976	2976	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 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
06	10500	X	7356	-0-	-3144	-0-	6343	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
07	9548	X	7228	-0-	-2320	-0-	6234	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	8618	X	6575	-0-	-2043	-0-	5650	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
09	8340	X	5666	-0-	-2674	-0-	4841	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
10	8091	X	7711	-0-	-380	-0-	6702	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
11	7350	X	5989	-0-	-1361	-0-	5194	3	795	9	Y	723	723	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

06	0	W	18558	-0-	18558	544631	12021	3	6537	9	Y	5943	5943	1			-0-
07	0	W	18865	-0-	18865	563496	12072	3	6793	9	Y	6175	6175	1			-0-
08	0	W	16954	-0-	16954	580450	10871	3	6083	9	Y	5530	5530	1			-0-
09	0	W	15142	-0-	15142	595592	10020	3	5122	9	Y	4656	4656	1			-0-
10	0	W	16381	-0-	16381	611973	10974	3	5407	9	Y	4915	4915	1			-0-
11	0	W	17328	-0-	17328	629301	11539	3	5789	9	Y	5263	5263	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

06	24330	X	16173	-0-	-8157	-0-	14574	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
07	22909	X	15343	-0-	-7566	-0-	13849	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	22909	X	14418	-0-	-8491	-0-	13011	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
09	19320	X	13232	-0-	-6088	-0-	11942	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17639	X	13876	-0-	-3763	-0-	12603	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
11	16170	X	12717	-0-	-3453	-0-	11527	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

06	34890	X	25610	-0-	-9280	-0-	22504	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
07	32519	X	25332	-0-	-7187	-0-	22319	3	3013	9	Y	2739	2739	1			-0-
08	31155	X	22737	-0-	-8418	-0-	20045	3	2692	9	Y	2447	2447	1			-0-
09	28350	X	18684	-0-	-9666	-0-	16532	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
10	28148	X	18612	-0-	-9536	-0-	16604	3	2008	9	Y	1825	1825	1			-0-
11	22110	X	19428	-0-	-2682	-0-	17314	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

06	50370	X	34695	-0-	-15675	-0-	24935	3	9760	9	Y	8873	8873	1			-0-
07	50437	X	34760	-0-	-15677	-0-	25144	3	9616	9	Y	8742	8742	1			-0-
08	42749	X	31155	-0-	-11594	-0-	22722	3	8433	9	Y	7666	7666	1			-0-
09	41370	X	27876	-0-	-13494	-0-	20493	3	7383	9	Y	6712	6712	1			-0-
10	42749	X	26620	-0-	-16129	-0-	19633	3	6987	9	Y	6352	6352	1			-0-
11	30480	X	21978	-0-	-8502	-0-	16171	3	5807	9	Y	5279	5279	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

06	24210	X	15821	-0-	-8389	-0-	15153	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	22847	X	17239	-0-	-5608	-0-	16544	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
08	21204	X	14982	-0-	-6222	-0-	14352	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	18450	X	13551	-0-	-4899	-0-	13081	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
10	18011	X	14090	-0-	-3921	-0-	13653	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
11	16680	X	12221	-0-	-4459	-0-	11795	3	426	9	Y	387	387	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	22746	3			Y	-0-					-0-
07	29977	X	21910	-0-	-8067	-0-	21910	3			Y	-0-					-0-
08	27342	X	20497	-0-	-6845	-0-	20497	3			Y	-0-					-0-
09	24600	X	18615	-0-	-5985	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
10	23808	X	18054	-0-	-5754	-0-	18054	3			Y	-0-					-0-
11	22380	X	16091	-0-	-6289	-0-	16091	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55080 X	39697	-0-	-15383	-0-	34795	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
07	54870 X	36383	-0-	-18487	-0-	31942	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
08	51057 X	31940	-0-	-19117	-0-	28058	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-
09	47430 X	30138	-0-	-17292	-0-	26541	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
10	45012 X	29338	-0-	-15674	-0-	26038	3	3300	9	Y	3000	3000	1			-0-
11	32640 X	26026	-0-	-6614	-0-	23389	3	2637	9	Y	2397	2397	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

06	50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285	3	4065	9	Y	3695	3695	1			-0-
07	48701 X	33353	-0-	-15348	-0-	29473	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
08	44702 X	28345	-0-	-16357	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3003	1			-0-
09	40680 X	26840	-0-	-13840	-0-	23487	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
10	38347 X	26264	-0-	-12083	-0-	23330	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
11	29970 X	23850	-0-	-6120	-0-	21193	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

06	37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365	3	8830	9	Y	8027	8027	1			-0-
07	36890 X	29261	-0-	-7629	-0-	21340	3	7921	9	Y	7201	7201	1			-0-
08	36890 X	25892	-0-	-10998	-0-	18895	3	6997	9	Y	6361	6361	1			-0-
09	35700 X	22073	-0-	-13627	-0-	16056	3	6017	9	Y	5470	5470	1			-0-
10	36549 X	20728	-0-	-15821	-0-	15055	3	5673	9	Y	5157	5157	1			-0-
11	21690 X	17111	-0-	-4579	-0-	12419	3	4692	9	Y	4265	4265	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

06	34259 X	7527	-0-	-26732	-0-	5299	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
07	10478 X	7139	-0-	-3339	-0-	5038	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
08	9703 X	4764	-0-	-4939	-0-	3261	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
09	8730 X	7188	-0-	-1542	-0-	5043	3	2145	9	Y	1950	1950	1			-0-
10	8308 X	5259	-0-	-3049	-0-	3722	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
11	7530 X	5328	-0-	-2202	-0-	3850	3	1478	9	Y	1344	1344	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

06	53310 X	41649	-0-	-11661	-0-	37560	3	4089	9	Y	3717	3717	1			-0-
07	55087 X	40170	-0-	-14917	-0-	36341	3	3829	9	Y	3481	3481	1			-0-
08	55087 X	36183	-0-	-18904	-0-	32784	3	3399	9	Y	3090	3090	1			-0-
09	49710 X	33732	-0-	-15978	-0-	30602	3	3130	9	Y	2845	2845	1			-0-
10	46283 X	33930	-0-	-12353	-0-	30987	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-
11	36300 X	30563	-0-	-5737	-0-	27914	3	2649	9	Y	2408	2408	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

06	41370 X	28938	-0-	-12432	-0-	26897	3	2041	9	N	1855	1855	1			-0-
07	40858 X	28065	-0-	-12793	-0-	26093	3	1972	9	N	1793	1793	1			-0-
08	38285 X	26045	-0-	-12240	-0-	24242	3	1803	9	N	1639	1639	1			-0-
09	33180 X	24802	-0-	-8378	-0-	23211	3	1591	9	N	1446	1446	1			-0-
10	32643 X	25022	-0-	-7621	-0-	23546	3	1476	9	N	1342	1342	1			-0-
11	26850 X	23095	-0-	-3755	-0-	21747	3	1348	9	N	1225	1225	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

06	54030 X	41544	-0-	-12486	-0-	34336	3	7208	9	Y	6553	6553	1			-0-
07	55831 X	39431	-0-	-16400	-0-	32717	3	6714	9	Y	6104	6104	1			-0-
08	52266 X	36841	-0-	-15425	-0-	30695	3	6146	9	Y	5587	5587	1			-0-
09	50580 X	32775	-0-	-17805	-0-	27363	3	5412	9	Y	4920	4920	1			-0-
10	47957 X	31602	-0-	-16355	-0-	26422	3	5180	9	Y	4709	4709	1			-0-
11	33120 X	28151	-0-	-4969	-0-	23528	3	4623	9	Y	4203	4203	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
07	13237	X	8168	-0-	-5069	-0-	7909	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
08	13237	X	7370	-0-	-5867	-0-	7142	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
09	11400	X	7728	-0-	-3672	-0-	7477	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
10	9765	X	7894	-0-	-1871	-0-	7637	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
11	8760	X	7199	-0-	-1561	-0-	6948	3	251	9	Y	228	228	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	25199	-0-	-2701	-0-	16324	3	8875	9	Y	8068	8068	1			-0-
07	26722	X	23192	-0-	-3530	-0-	15474	3	7718	9	Y	7016	7016	1			-0-
08	34051	X	34051	-0-	-0-	-0-	23440	3	10611	9	Y	9646	9646	1			-0-
09	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	23836	3	9903	9	Y	9003	9003	1			-0-
10	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	21302	3	8785	9	Y	7986	7986	1			-0-
11	31410	X	23874	-0-	-7536	-0-	16827	3	7047	9	Y	6406	6406	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53944	X	53944	-0-	-0-	-0-	43955	3	9989	9	Y	9081	9081	1			-0-
07	56055	X	56055	-0-	-0-	-0-	46020	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-
08	51677	X	47979	-0-	-3698	-0-	39450	3	8529	9	Y	7754	7754	1			-0-
09	50010	X	44661	-0-	-5349	-0-	36830	3	7831	9	Y	7119	7119	1			-0-
10	51677	X	43564	-0-	-8113	-0-	36461	3	7103	9	Y	6457	6457	1			-0-
11	48810	X	38073	-0-	-10737	-0-	31880	3	6193	9	Y	5630	5630	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66060	X	54540	-0-	-11520	-0-	44920	3	9620	9	Y	8745	8745	1			-0-
07	62620	X	51481	-0-	-11139	-0-	42338	3	9143	9	Y	8312	8312	1			-0-
08	65131	X	48499	-0-	-16632	-0-	39863	3	8636	9	Y	7851	7851	1			-0-
09	63030	X	44799	-0-	-18231	-0-	36946	3	7853	9	Y	7139	7139	1			-0-
10	65131	X	44779	-0-	-20352	-0-	36770	3	8009	9	Y	7281	7281	1			-0-
11	42060	X	41351	-0-	-709	-0-	33878	3	7473	9	Y	6794	6794	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28590	X	19554	-0-	-9036	-0-	19096	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	29543	X	20521	-0-	-9022	-0-	20018	3	503	9	Y	457	454	1	3	8	-0-
08	26195	X	17793	-0-	-8402	-0-	17373	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	21390	X	17825	-0-	-3565	-0-	17480	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
10	22103	X	15042	-0-	-7061	-0-	14732	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
11	19860	X	12310	-0-	-7550	-0-	12078	3	232	9	Y	211	211	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	14909	-0-	-4621	-0-	10789	3	4120	9	Y	3745	3745	1			-0-
07	20181	X	14130	-0-	-6051	-0-	10122	3	4008	9	Y	3644	3644	1			-0-
08	18755	X	13616	-0-	-5139	-0-	9808	3	3808	9	Y	3462	3462	1			-0-
09	18150	X	12312	-0-	-5838	-0-	8943	3	3369	9	Y	3063	3063	1			-0-
10	16461	X	13218	-0-	-3243	-0-	9700	3	3518	9	Y	3198	3198	1			-0-
11	11310	X	10531	-0-	-779	-0-	7833	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42240	X	33001	-0-	-9239	-0-	23576	3	9425	9	Y	8568	8568	1			-0-
07	45663	X	29726	-0-	-15937	-0-	21260	3	8466	9	Y	7696	7696	1			-0-
08	45663	X	26502	-0-	-19161	-0-	18966	3	7536	9	Y	6851	6851	1			-0-
09	44190	X	22853	-0-	-21337	-0-	16471	3	6382	9	Y	5802	5802	1			-0-
10	36983	X	23420	-0-	-13563	-0-	16934	3	6486	9	Y	5896	5896	1			-0-
11	21930	X	17915	-0-	-4015	-0-	12722	3	5193	9	Y	4721	4721	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75090	X	46241	-0-	-28849	-0-	35848	3	10393	9	Y	9448	9448	1			-0-
07	74896	X	53814	-0-	-21082	-0-	42213	3	11601	9	Y	10546	10546	1			-0-
08	63116	X	48582	-0-	-14534	-0-	38332	3	10250	9	Y	9318	9318	1			-0-
09	55170	X	41287	-0-	-13883	-0-	32489	3	8798	9	Y	7998	7998	1			-0-
10	54622	X	39704	-0-	-14918	-0-	31655	3	8049	9	Y	7317	7317	1			-0-
11	52080	X	34451	-0-	-17629	-0-	27255	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

06	82320	X	67992	-0-	-14328	-0-	53975	3	14017	9	Y	12743	12743	1			-0-
07	80755	X	62779	-0-	-17976	-0-	49888	3	12891	9	Y	11719	11717	1	2	8	-0-
08	72106	X	55193	-0-	-16913	-0-	43941	3	11252	9	Y	10229	10229	1			-0-
09	69780	X	47690	-0-	-22090	-0-	38112	3	9578	9	Y	8707	8707	1			-0-
10	72106	X	43822	-0-	-28284	-0-	35157	3	8665	9	Y	7877	7877	1			-0-
11	67980	X	37422	-0-	-30558	-0-	29735	3	7687	9	Y	6988	6988	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

06	55860	X	42435	-0-	-13425	-0-	41012	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
07	53227	X	44925	-0-	-8302	-0-	43492	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
08	0	W	40995	-0-	40995	40995	39732	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
09	0	W	40069	-0-	40069	81064	38864	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	0	W	35385	-0-	35385	116449	34312	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
11	0	W	30801	-0-	30801	147250	29831	3	970	9	Y	882	882	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

06	12930	X	6735	-0-	-6195	-0-	5854	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
07	9858	X	7474	-0-	-2384	-0-	6514	3	960	9	Y	873	865	1	8	8	-0-
08	9858	X	5539	-0-	-4319	-0-	4820	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	8790	X	3543	-0-	-5247	-0-	3071	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	8852	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
11	7230	X	4596	-0-	-2634	-0-	4021	3	575	9	Y	523	523	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

06	63390	X	54258	-0-	-9132	-0-	45483	3	8775	9	Y	7977	7977	1			-0-
07	65503	X	59912	-0-	-5591	-0-	50651	3	9261	9	Y	8419	8419	1			-0-
08	65503	X	51877	-0-	-13626	-0-	43861	3	8016	9	Y	7287	7287	1			-0-
09	54270	X	46287	-0-	-7983	-0-	38994	3	7293	9	Y	6630	6630	1			-0-
10	59923	X	50005	-0-	-9918	-0-	42535	3	7470	9	Y	6791	6791	1			-0-
11	57990	X	42397	-0-	-15593	-0-	36040	3	6357	9	Y	5779	5779	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

06	26490	X	20384	-0-	-6106	-0-	14635	3	5749	9	Y	5226	5226	1			-0-
07	26102	X	19817	-0-	-6285	-0-	14243	3	5574	9	Y	5067	5067	1			-0-
08	25079	X	18903	-0-	-6176	-0-	13624	3	5279	9	Y	4799	4799	1			-0-
09	23640	X	17475	-0-	-6165	-0-	12670	3	4805	9	Y	4368	4368	1			-0-
10	22475	X	16841	-0-	-5634	-0-	12241	3	4600	9	Y	4182	4182	1			-0-
*11	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	11350	3	4310	9	Y	3918	3918	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

06	84660	X	57957	-0-	-26703	-0-	44907	3	13050	9	Y	11864	11864	1			-0-
07	87482	X	62648	-0-	-24834	-0-	48864	3	13784	9	Y	12531	12531	1			-0-
08	80662	X	57423	-0-	-23239	-0-	44967	3	12456	9	Y	11324	11324	1			-0-
09	71730	X	49509	-0-	-22221	-0-	38756	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
10	66371	X	45515	-0-	-20856	-0-	35384	3	10131	9	Y	9210	9210	1			-0-
11	60630	X	40205	-0-	-20425	-0-	31660	3	8545	9	Y	7768	7768	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56400 X	46124	-0-	-10276	-0-	38302	3	7822	9	Y	7111	7111	1			-0-
07	51553 X	49082	-0-	-2471	-0-	40984	3	8098	9	Y	7362	7362	1			-0-
08	51553 X	41685	-0-	-9868	-0-	34680	3	7005	9	Y	6368	6368	1			-0-
09	49890 X	37205	-0-	-12685	-0-	30916	3	6289	9	Y	5717	5717	1			-0-
10	51181 X	43954	-0-	-7227	-0-	36835	3	7119	9	Y	6472	6472	1			-0-
11	47490 X	41751	-0-	-5739	-0-	34881	3	6870	9	Y	6245	6245	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

06	56655 X	56655	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1			-0-
07	53936 X	53936	-0-	-0-	-0-	44566	3	9370	9	N	8518	8518	1			-0-
08	51987 X	44822	-0-	-7165	-0-	36920	3	7902	9	N	7184	7184	1			-0-
09	50310 X	45148	-0-	-5162	-0-	37363	3	7785	9	N	7077	7077	1			-0-
10	51987 X	44941	-0-	-7046	-0-	37822	3	7119	9	N	6472	6472	1			-0-
11	45210 X	39858	-0-	-5352	-0-	33597	3	6261	9	N	5692	5692	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

06	65580 X	49657	-0-	-15923	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1			-0-
07	67766 X	46223	-0-	-21543	-0-	39853	3	6370	9	Y	5791	5791	1			-0-
08	67766 X	44640	-0-	-23126	-0-	38770	3	5870	9	Y	5336	5336	1			-0-
09	55500 X	40235	-0-	-15265	-0-	35053	3	5182	9	Y	4711	4711	1			-0-
10	57350 X	38015	-0-	-19335	-0-	33124	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-
11	40200 X	34300	-0-	-5900	-0-	29834	3	4466	9	Y	4060	4060	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

06	59280 X	36965	-0-	-22315	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1			-0-
07	61256 X	32545	-0-	-28711	-0-	23011	3	9534	9	Y	8667	8667	1			-0-
08	53630 X	27871	-0-	-25759	-0-	19797	3	8074	9	Y	7340	7340	1			-0-
09	47970 X	24476	-0-	-23494	-0-	17501	3	6975	9	Y	6341	6341	1			-0-
10	43493 X	22858	-0-	-20635	-0-	16377	3	6481	9	Y	5892	5892	1			-0-
11	24270 X	18376	-0-	-5894	-0-	13034	3	5342	9	Y	4856	4856	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

06	84420 X	52778	-0-	-31642	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1			-0-
07	85715 X	62107	-0-	-23608	-0-	49092	3	13015	9	Y	11832	11832	1			-0-
08	75857 X	58158	-0-	-17699	-0-	46007	3	12151	9	Y	11046	11046	1			-0-
09	64800 X	50074	-0-	-14726	-0-	39699	3	10375	9	Y	9432	9432	1			-0-
10	66960 X	47323	-0-	-19637	-0-	37711	3	9612	9	Y	8738	8738	1			-0-
11	60090 X	41111	-0-	-18979	-0-	32745	3	8366	9	Y	7605	7605	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

06	66330 X	37595	-0-	-28735	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
07	68541 X	38934	-0-	-29607	-0-	28241	3	10693	9	Y	9721	9721	1			-0-
08	61566 X	35363	-0-	-26203	-0-	26550	3	8813	9	Y	8012	8012	1			-0-
09	52080 X	30867	-0-	-21213	-0-	24440	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
10	47337 X	32215	-0-	-15122	-0-	23609	3	8606	9	Y	7824	7824	1			-0-
11	37680 X	27835	-0-	-9845	-0-	20144	3	7691	9	Y	6992	6992	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

06	87390 X	68393	-0-	-18997	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1			-0-
07	79581 X	79581	-0-	-0-	-0-	62243	3	17338	9	Y	15762	15762	1			-0-
08	81716 X	29394	-0-	-52322	-0-	22771	3	6623	9	Y	6021	6021	1			-0-
09	79080 X	67232	-0-	-11848	-0-	52379	3	14853	9	Y	13503	13503	1			-0-
10	81716 X	50931	-0-	-30785	-0-	39643	3	11288	9	Y	10262	10262	1			-0-
11	72840 X	28683	-0-	-44157	-0-	21530	3	7153	9	Y	6503	6503	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 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
06	64500 X	28545	-0-	-35955	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1			-0-
07	48019 X	30136	-0-	-17883	-0-	19049	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
08	40393 X	24661	-0-	-15732	-0-	15494	3	9167	9	Y	8334	8334	1			-0-
09	36000 X	22737	-0-	-13263	-0-	14418	3	8319	9	Y	7563	7563	1			-0-
10	23301 X	20258	-0-	-3043	-0-	13149	3	7109	9	Y	6463	6463	1			-0-
11	20730 X	17014	-0-	-3716	-0-	11164	3	5850	9	Y	5318	5318	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

06	90281 X	90281	-0-	-0-	-0-	74983	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
07	90583 X	90583	-0-	-0-	-0-	75285	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
08	84971 X	82685	-0-	-2286	-0-	68772	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
09	82230 X	73249	-0-	-8981	-0-	61044	3	12205	9	Y	11095	11095	1			-0-
10	84971 X	69918	-0-	-15053	-0-	58223	3	11695	9	Y	10632	10632	1			-0-
11	75120 X	68639	-0-	-6481	-0-	57155	3	11484	9	Y	10440	10440	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

06	67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	47779	3	19923	9	Y	18112	18112	1			-0-
07	62217 X	58057	-0-	-4160	-0-	40424	3	17633	9	Y	16030	16030	1			-0-
08	62217 X	57653	-0-	-4564	-0-	40096	3	17557	9	Y	15961	15961	1			-0-
09	60210 X	47291	-0-	-12919	-0-	32697	3	14594	9	Y	13267	13267	1			-0-
10	62217 X	48421	-0-	-13796	-0-	33793	3	14628	9	Y	13298	13298	1			-0-
11	50010 X	44202	-0-	-5808	-0-	30889	3	13313	9	Y	12103	12103	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

06	54060 X	46546	-0-	-7514	-0-	32980	3	13566	9	Y	12333	12333	1			-0-
07	51646 X	48235	-0-	-3411	-0-	34325	3	13910	9	Y	12645	12645	1			-0-
08	53041 X	45111	-0-	-7930	-0-	32197	3	12914	9	Y	11740	11740	1			-0-
09	51330 X	38101	-0-	-13229	-0-	27281	3	10820	9	Y	9836	9836	1			-0-
10	53041 X	40854	-0-	-12187	-0-	29800	3	11054	9	Y	10049	10049	1			-0-
11	46680 X	35152	-0-	-11528	-0-	25854	3	9298	9	Y	8453	8453	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

06	64350 X	47297	-0-	-17053	-0-	33627	3	13670	9	Y	12427	12427	1			-0-
07	66495 X	42593	-0-	-23902	-0-	30053	3	12540	9	Y	11400	11400	1			-0-
08	59613 X	39015	-0-	-20598	-0-	27865	3	11150	9	Y	10136	10136	1			-0-
09	57270 X	33489	-0-	-23781	-0-	24149	3	9340	9	Y	8491	8491	1			-0-
10	56513 X	30864	-0-	-25649	-0-	22402	3	8462	9	Y	7693	7693	1			-0-
11	47310 X	26749	-0-	-20561	-0-	19450	3	7299	9	Y	6635	6635	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

06	58170 X	24440	-0-	-33730	-0-	16401	3	8039	9	Y	7308	7308	1			-0-
07	59675 X	21772	-0-	-37903	-0-	14552	3	7220	9	Y	6564	6564	1			-0-
08	46066 X	20500	-0-	-25566	-0-	14106	3	6394	9	Y	5813	5813	1			-0-
09	33840 X	17387	-0-	-16453	-0-	11997	3	5390	9	Y	4900	4900	1			-0-
10	27807 X	15273	-0-	-12534	-0-	10564	3	4709	9	Y	4281	4281	1			-0-
11	17490 X	14086	-0-	-3404	-0-	9929	3	4157	9	Y	3779	3779	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

06	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	58980	3	24969	9	Y	22699	22699	1			-0-
07	76884 X	76884	-0-	-0-	-0-	53782	3	23102	9	Y	21002	21002	1			-0-
08	67923 X	67923	-0-	-0-	-0-	47157	3	20766	9	Y	18878	18878	1			-0-
09	60417 X	60417	-0-	-0-	-0-	41543	3	18874	9	Y	17158	17158	1			-0-
10	57846 X	57294	-0-	-552	-0-	40112	3	17182	9	Y	15620	15620	1			-0-
*11	57505 X	57505	-0-	-0-	-0-	40458	3	17047	9	Y	15497	15497	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67890	X	48881	-0-	-19009	-0-	43984	3	4897	9	N	4452	4452	1			-0-
07	70153	X	44465	-0-	-25688	-0-	40138	3	4327	9	N	3934	3934	1			-0-
08	70153	X	38124	-0-	-32029	-0-	34523	3	3601	9	N	3274	3274	1			-0-
09	62790	X	30673	-0-	-32117	-0-	27070	3	3603	9	N	3275	3275	1			-0-
10	56792	X	30317	-0-	-26475	-0-	27136	3	3181	9	N	2892	2892	1			-0-
11	41520	X	26726	-0-	-14794	-0-	23915	3	2811	9	N	2555	2555	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

06	61290	X	43016	-0-	-18274	-0-	27097	3	15919	9	Y	14472	14472	1			-0-
07	58156	X	43693	-0-	-14463	-0-	27593	3	16100	9	Y	14636	14636	1			-0-
08	54095	X	32568	-0-	-21527	-0-	20398	3	12170	9	Y	11064	11064	1			-0-
09	51450	X	37349	-0-	-14101	-0-	23560	3	13789	9	Y	12535	12535	1			-0-
10	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	22973	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-
11	34350	X	28526	-0-	-5824	-0-	18047	3	10479	9	Y	9526	9526	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

06	90450	X	57357	-0-	-33093	-0-	41040	3	16317	9	Y	14834	14834	1			-0-
07	93465	X	50040	-0-	-43425	-0-	35678	3	14362	9	Y	13056	13035	1	21	8	-0-
08	75609	X	49186	-0-	-26423	-0-	35214	3	13972	9	Y	12702	12702	1			-0-
09	67260	X	25518	-0-	-41742	-0-	18141	3	7377	9	Y	6706	6706	1			-0-
10	62744	X	47087	-0-	-15657	-0-	33626	3	13461	9	Y	12237	12237	1			-0-
*11	39828	X	39828	-0-	-0-	-0-	28850	3	10978	9	Y	9980	9980	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

06	99240	X	68717	-0-	-30523	-0-	53621	3	15096	9	Y	13724	13724	1			-0-
07	102548	X	80153	-0-	-22395	-0-	62430	3	17723	9	Y	16112	16074	1	38	8	-0-
08	102548	X	83082	-0-	-19466	-0-	65402	3	17680	9	Y	16073	16073	1			-0-
09	99240	X	75221	-0-	-24019	-0-	59214	3	16007	9	Y	14552	14552	1			-0-
10	102548	X	68398	-0-	-34150	-0-	53464	3	14934	9	Y	13576	13576	1			-0-
11	73560	X	59166	-0-	-14394	-0-	46670	3	12496	9	Y	11360	11360	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

06	81240	X	-0-	-0-	-81240	-0-					Y	-0-					-0-
07	72943	X	58058	-0-	-14885	-0-	41959	3	16099	9	Y	14635	14635	1			-0-
08	64201	X	44378	-0-	-19823	-0-	31937	3	12441	9	Y	11310	11310	1			-0-
09	55860	X	39483	-0-	-16377	-0-	28396	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
10	58063	X	45033	-0-	-13030	-0-	32674	3	12359	9	Y	11235	11235	1			-0-
11	51330	X	36982	-0-	-14348	-0-	26852	3	10130	9	Y	9209	9209	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59143	-0-	59143	59143	42504	3	2822	4	Y	12561	11119	1			1442
							13817	9									
*01	161423	X	102280	-0-	-59143	-0-	78801	3	6760	4	Y	15199	16526	1			115
							16719	9									
*02	96778	X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3	5897	4	Y	14600	14715	1			-0-
							16060	9									
*03	92690	X	90338	-0-	-2352	-0-	70172	3	2018	4	Y	16498	16498	1			-0-
							18148	9									
*04	89700	X	73730	-0-	-15970	-0-	57715	3	16015	9	Y	14559	14559	1			-0-
*05	92690	X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3	14185	9	Y	12895	12895	1			-0-
*06	89700	X	63337	-0-	-26363	-0-	49633	3	13704	9	Y	12458	12458	1			-0-
07	92690	X	62501	-0-	-30189	-0-	49148	3	13353	9	Y	12139	12139	1			-0-
08	90334	X	48801	-0-	-41533	-0-	37717	3	11084	9	Y	10076	10076	1			-0-
09	73740	X	46769	-0-	-26971	-0-	35961	3	10808	9	Y	9825	9825	1			-0-
10	65441	X	39567	-0-	-25874	-0-	30469	3	9098	9	Y	8271	8271	1			-0-
11	54240	X	39490	-0-	-14750	-0-	30868	3	8622	9	Y	7838	7838	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

06	75875	X	75875	-0-	-0-	-0-	50092	3	25783	9	Y	23439	23439	1			-0-
07	68765	X	68765	-0-	-0-	-0-	45338	3	23427	9	Y	21297	21297	1			-0-
08	64790	X	59980	-0-	-4810	-0-	39765	3	20215	9	Y	18377	18377	1			-0-
09	62700	X	50886	-0-	-11814	-0-	34002	3	16884	9	Y	15349	15349	1			-0-
10	64790	X	45507	-0-	-19283	-0-	30816	3	14691	9	Y	13355	13355	1			-0-
11	46890	X	37105	-0-	-9785	-0-	25348	3	11757	9	Y	10688	10688	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	0		104362	-0-	104362	168945	75546	3	28816	9	Y	26196	26196	1			-0-
*01	0		69183	-0-	69183	238128	50127	3	19056	9	Y	17324	17324	1			-0-
*02	293634	X	55506	-0-	-238128	-0-	40180	3	15326	9	Y	13933	13933	1			-0-
*03	62441	X	62441	-0-	-0-	-0-	45426	3	17015	9	Y	15468	15468	1			-0-
*04	55900	X	55900	-0-	-0-	-0-	40851	3	15049	9	Y	13681	13681	1			-0-
*05	57159	X	57159	-0-	-0-	-0-	41800	3	15359	9	Y	13963	13963	1			-0-
*06	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	41857	3	15881	9	Y	14437	14437	1			-0-
*07	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	37039	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
08	41403	X	41403	-0-	-0-	-0-	30258	3	11145	9	Y	10132	10132	1			-0-
09	38660	X	38660	-0-	-0-	-0-	28246	3	10414	9	Y	9467	9467	1			-0-
10	40349	X	40349	-0-	-0-	-0-	29720	3	10629	9	Y	9663	9663	1			-0-
11	45780	X	32646	-0-	-13134	-0-	24023	3	8623	9	Y	7839	7839	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	0		91423	-0-	91423	141385	64549	3	26874	9	Y	24431	24431	1			-0-
*01	0		72315	-0-	72315	213700	52050	3	20265	9	Y	18423	18423	1			-0-
*02	285134	X	71434	-0-	-213700	-0-	51315	3	20119	9	Y	18290	18290	1			-0-
*03	69449	X	69449	-0-	-0-	-0-	50033	3	19416	9	Y	17651	17651	1			-0-
*04	63468	X	63468	-0-	-0-	-0-	46036	3	17432	9	Y	15847	15847	1			-0-
*05	66769	X	66769	-0-	-0-	-0-	48682	3	18087	9	Y	16443	16443	1			-0-
*06	64942	X	64942	-0-	-0-	-0-	47708	3	17234	9	Y	15667	15667	1			-0-
*07	61099	X	61099	-0-	-0-	-0-	44745	3	16354	9	Y	14867	14867	1			-0-
08	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	38353	3	14424	9	Y	13113	13113	1			-0-
09	40930	X	40930	-0-	-0-	-0-	29475	3	11455	9	Y	10414	10414	1			-0-
10	47499	X	47499	-0-	-0-	-0-	34556	3	12943	9	Y	11766	11766	1			-0-
*11	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	27249	3	9994	9	Y	9085	9085	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81720	X	69651	-0-	-12069	-0-	48682	3	20969	9	Y	19063	19063	1			-0-
07	84444	X	53918	-0-	-30526	-0-	37395	3	16523	9	Y	15021	15021	1			-0-
08	84444	X	40389	-0-	-44055	-0-	28129	3	12260	9	Y	11145	11145	1			-0-
09	81720	X	32553	-0-	-49167	-0-	22821	3	9732	9	Y	8847	8847	1			-0-
10	79546	X	48151	-0-	-31395	-0-	33786	3	14365	9	Y	13059	13059	1			-0-
11	43380	X	41045	-0-	-2335	-0-	29107	3	11938	9	Y	10853	10853	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

06	92700	X	68194	-0-	-24506	-0-	58305	3	9889	9	N	8990	8990	1			-0-
07	95790	X	57701	-0-	-38089	-0-	49124	3	8577	9	N	7797	7797	1			-0-
08	95790	X	46985	-0-	-48805	-0-	39994	3	6991	9	N	6355	6355	1			-0-
09	92700	X	41257	-0-	-51443	-0-	35123	3	6134	9	N	5576	5576	1			-0-
10	72850	X	39661	-0-	-33189	-0-	34087	3	5574	9	N	5067	5067	1			-0-
11	68190	X	35063	-0-	-33127	-0-	30113	3	4950	9	N	4500	4500	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

*03	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	12715	3	686	4	Y	4180	4180	1			-0-
							4598	9									
*04	118103	X	118103	-0-	-0-	-0-	87070	3	31033	9	Y	28212	28212	1			-0-
*05	69081	X	69081	-0-	-0-	-0-	50638	3	18443	9	Y	16766	16766	1			-0-
*06	58530	X	47092	-0-	-11438	-0-	34534	3	12558	9	Y	11416	11416	1			-0-
07	60481	X	43513	-0-	-16968	-0-	32274	3	11239	9	Y	10217	10217	1			-0-
08	60481	X	37449	-0-	-23032	-0-	27859	3	9590	9	Y	8718	8718	1			-0-
09	58530	X	33711	-0-	-24819	-0-	25229	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
10	60481	X	58020	-0-	-2461	-0-	43987	3	14033	9	Y	12757	12757	1			-0-
*11	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	43342	3	15731	9	Y	14301	14301	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

*03	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	15219	3	691	4	Y	4272	4272	1			-0-
							4699	9									
*04	126796	X	126796	-0-	-0-	-0-	95745	3	31051	9	Y	28228	28228	1			-0-
*05	86384	X	86384	-0-	-0-	-0-	65469	3	20915	9	Y	19014	19014	1			-0-
*06	73110	X	71685	-0-	-1425	-0-	54637	3	17048	9	Y	15498	15498	1			-0-
07	75547	X	60890	-0-	-14657	-0-	46301	3	14589	9	Y	13263	13263	1			-0-
08	75547	X	58296	-0-	-17251	-0-	44414	3	13882	9	Y	12620	12620	1			-0-
09	73110	X	42482	-0-	-30628	-0-	32375	3	10107	9	Y	9188	9188	1			-0-
10	75547	X	55044	-0-	-20503	-0-	42236	3	12808	9	Y	11644	11644	1			-0-
11	71700	X	39639	-0-	-32061	-0-	30802	3	8837	9	Y	8034	8034	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

06	49303	X	49303	-0-	-0-	-0-	32031	3	17272	9	Y	15702	15702	1			-0-
07	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-	27570	3	15060	9	Y	13691	13689	1	2	8	-0-
08	36775	X	36775	-0-	-0-	-0-	23133	3	13642	9	Y	12402	12402	1			-0-
09	34050	X	30142	-0-	-3908	-0-	19360	3	10782	9	Y	9802	9802	1			-0-
10	35185	X	26234	-0-	-8951	-0-	17734	3	8500	9	Y	7727	7727	1			-0-
11	34050	X	19709	-0-	-14341	-0-	13476	3	6233	9	Y	5666	5666	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

06	27420	X	6691	-0-	-20729	-0-	3222	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
07	28334	X	6005	-0-	-22329	-0-	3813	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
08	28334	X	26989	-0-	-1345	-0-	18551	3	8438	9	Y	7671	7671	1			-0-
09	27420	X	12861	-0-	-14559	-0-	9124	3	3737	9	Y	3397	3397	1			-0-
10	28334	X	9481	-0-	-18853	-0-	6838	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
11	26130	X	19179	-0-	-6951	-0-	13838	3	5341	9	Y	4855	4855	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88920 X	77388	-0-	-11532	-0-	67764	3	9624	9	N	8749	8749	1			-0-
07	91884 X	71780	-0-	-20104	-0-	63293	3	8487	9	N	7715	7715	1			-0-
08	88288 X	61802	-0-	-26486	-0-	54661	3	7141	9	N	6492	6492	1			-0-
09	85440 X	58871	-0-	-26569	-0-	52333	3	6538	9	N	5944	5944	1			-0-
10	84475 X	56548	-0-	-27927	-0-	50718	3	5830	9	N	5300	5300	1			-0-
11	77400 X	52349	-0-	-25051	-0-	47145	3	5204	9	N	4731	4731	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

*03	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	12930	3	444	4	Y	3874	3706	1			168
						4261	9									
*04	115652 X	115652	-0-	-0-	-0-	86762	3	28890	9	Y	26264	26432	1			-0-
*05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	78588	3	26521	9	Y	24110	24110	1			-0-
*06	89565 X	89565	-0-	-0-	-0-	66912	3	22653	9	Y	20594	20594	1			-0-
07	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	51955	3	17593	9	Y	15994	15994	1			-0-
08	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	51787	3	17537	9	Y	15943	15943	1			-0-
09	64251 X	64251	-0-	-0-	-0-	48733	3	15518	9	Y	14107	14107	1			-0-
10	63619 X	63619	-0-	-0-	-0-	48396	3	15223	9	Y	13839	13839	1			-0-
11	55440 X	54162	-0-	-1278	-0-	41382	3	12780	9	Y	11618	11618	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

06	85377 X	85377	-0-	-0-	-0-	68625	3	16752	9	N	15229	15229	1			-0-
07	84537 X	83483	-0-	-1054	-0-	67093	3	16390	9	N	14900	14900	1			-0-
08	84864 X	84864	-0-	-0-	-0-	68622	3	16242	9	N	14765	14765	1			-0-
09	81810 X	79978	-0-	-1832	-0-	64462	3	15516	9	N	14105	14105	1			-0-
10	84537 X	72193	-0-	-12344	-0-	58655	3	13538	9	N	12307	12307	1			-0-
11	81810 X	63360	-0-	-18450	-0-	52018	3	11342	9	N	10311	10311	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598

06	79740 X	75961	-0-	-3779	-0-	61396	3	14565	9	N	13241	13241	1			-0-
07	82398 X	72543	-0-	-9855	-0-	58793	3	13750	9	N	12500	12500	1			-0-
08	82398 X	68587	-0-	-13811	-0-	55641	3	12946	9	N	11769	11769	1			-0-
09	79740 X	70239	-0-	-9501	-0-	57217	3	13022	9	N	11838	11838	1			-0-
10	82398 X	69608	-0-	-12790	-0-	57241	3	12367	9	N	11243	11243	1			-0-
11	75960 X	64198	-0-	-11762	-0-	53001	3	11197	9	N	10179	10179	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

06	59550 X	32901	-0-	-26649	-0-	28450	3	4451	9	N	4046	4046	1			-0-
07	61535 X	27799	-0-	-33736	-0-	23826	3	3973	9	N	3612	3612	1			-0-
08	51925 X	23649	-0-	-28276	-0-	20125	3	3524	9	N	3204	3204	1			-0-
09	43980 X	18694	-0-	-25286	-0-	15617	3	3077	9	N	2797	2797	1			-0-
10	39773 X	19264	-0-	-20509	-0-	16732	3	2532	9	N	2302	2302	1			-0-
11	32910 X	13049	-0-	-19861	-0-	10916	3	2133	9	N	1939	1939	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621

06	100982 X	100982	-0-	-0-	-0-	89037	3	11945	9	N	10859	10859	1			-0-
07	97323 X	97323	-0-	-0-	-0-	86250	3	11073	9	N	10066	10066	1			-0-
08	83499 X	83499	-0-	-0-	-0-	74206	3	9293	9	N	8448	8448	1			-0-
09	77730 X	74515	-0-	-3215	-0-	66375	3	8140	9	N	7400	7400	1			-0-
10	80321 X	70809	-0-	-9512	-0-	63557	3	7252	9	N	6593	6593	1			-0-
11	77730 X	59996	-0-	-17734	-0-	53950	3	6046	9	N	5496	5496	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	226	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	982	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	182	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	851	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	527	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
*11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	172	3	295	9	Y	268	268	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90967	X	90967	-0-	-0-	-0-	78305	3	12662	9	Y	11511	11511	1			-0-
07	89504	X	89504	-0-	-0-	-0-	77396	3	12108	9	Y	11007	11007	1			-0-
08	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	66530	3	10361	9	Y	9419	9419	1			-0-
09	68393	X	68393	-0-	-0-	-0-	59237	3	9156	9	Y	8324	8324	1			-0-
10	63408	X	63408	-0-	-0-	-0-	55146	3	8262	9	Y	7511	7511	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

06	0	W	26297	-0-	26297	139571	16822	3	9475	9	Y	8614	8614	1			-0-
07	0	W	20667	-0-	20667	160238	12801	3	7866	9	Y	7151	7151	1			-0-
08	0	W	20869	-0-	20869	181107	13598	3	7271	9	Y	6610	6610	1			-0-
09	0	W	19052	-0-	19052	200159	12642	3	6410	9	Y	5827	5827	1			-0-
10	0	W	12796	-0-	12796	212955	8687	3	4109	9	Y	3735	3735	1			-0-
11	0	W	11125	-0-	11125	224080	7704	3	3421	9	Y	3110	3110	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

06	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	21355	3	9659	9	Y	8781	8781	1			-0-
07	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	19966	3	8582	9	Y	7802	7802	1			-0-
08	26133	X	26004	-0-	-129	-0-	18148	3	7856	9	Y	7142	7142	1			-0-
09	25290	X	22743	-0-	-2547	-0-	16092	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
10	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	15183	3	6192	9	Y	5629	5629	1			-0-
11	25290	X	17790	-0-	-7500	-0-	12359	3	5431	9	Y	4937	4937	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	94538	X	94538	-0-	-0-	-0-	80985	3	13553	9	Y	12321	12321	1			-0-
07	93709	X	93709	-0-	-0-	-0-	80913	3	12796	9	Y	11633	11633	1			-0-
08	82811	X	82811	-0-	-0-	-0-	71679	3	11132	9	Y	10120	10120	1			-0-
09	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-	65263	3	10083	9	Y	9166	9166	1			-0-
10	72781	X	72781	-0-	-0-	-0-	63292	3	9489	9	Y	8626	8626	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

06	94740	X	64123	-0-	-30617	-0-	45467	3	18656	9	Y	16960	16960	1			-0-
07	97898	X	51151	-0-	-46747	-0-	35975	3	15176	9	Y	13796	13796	1			-0-
08	97898	X	50482	-0-	-47416	-0-	35471	3	15011	9	Y	13646	13646	1			-0-
09	94740	X	28871	-0-	-65869	-0-	20381	3	8490	9	Y	7718	7718	1			-0-
10	72695	X	47750	-0-	-24945	-0-	34256	3	13494	9	Y	12267	12267	1			-0-
11	64110	X	39844	-0-	-24266	-0-	29053	3	10791	9	Y	9810	9810	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

06	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	33595	3	15307	9	Y	13915	13915	1			-0-
07	39339	X	32258	-0-	-7081	-0-	21809	3	10449	9	Y	9499	9499	1			-0-
08	39339	X	25305	-0-	-14034	-0-	17280	3	8025	9	Y	7295	7295	1			-0-
09	38070	X	37065	-0-	-1005	-0-	25549	3	11516	9	Y	10469	10469	1			-0-
10	39339	X	27726	-0-	-11613	-0-	19521	3	8205	9	Y	7459	7459	1			-0-
11	38070	X	15466	-0-	-22604	-0-	10783	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	20820	3	10371	9	Y	9428	9428	1			-0-
07	29171 X	20472	-0-	-8699	-0-	13729	3	6743	9	Y	6130	6130	1			-0-
08	32517 X	32517	-0-	-0-	-0-	21623	3	10894	9	Y	9904	9904	1			-0-
09	28230 X	25739	-0-	-2491	-0-	17612	3	8127	9	Y	7388	7388	1			-0-
10	29171 X	22477	-0-	-6694	-0-	15533	3	6944	9	Y	6313	6313	1			-0-
11	28230 X	19737	-0-	-8493	-0-	14054	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

06	SHUT IN	25983	-0-	25983	112097	16668	3	9315	9	Y	8468	8468	1			-0-
07	SHUT IN	19381	-0-	19381	131478	12627	3	6754	9	Y	6140	6140	1			-0-
08	SHUT IN	24525	-0-	24525	156003	16043	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
09	SHUT IN	13605	-0-	13605	169608	9183	3	4422	9	Y	4020	4020	1			-0-
10	SHUT IN	10408	-0-	10408	180016	7132	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
11	SHUT IN	5604	-0-	5604	185620	3793	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	10787	3	3691	9	Y	3355	3355	1			-0-
07	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	9429	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
08	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	8013	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	8232	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-
10	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	8928	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	5759	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
07	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	6151	3	2875	9	Y	2614	2613	1	1	8	-0-
08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	6796	3	3024	9	Y	2749	2749	1			-0-
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3129	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
10	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	8774	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.12985 - 18116

06	175845 X	105139	-0-	-70706	-0-	92127	3	13012	9	Y	11829	11829	1			-0-
07	86428 X	81500	-0-	-4928	-0-	71929	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-
08	86428 X	65027	-0-	-21401	-0-	57684	3	7343	9	Y	6675	6675	1			-0-
09	83640 X	58480	-0-	-25160	-0-	52352	3	6128	9	Y	5571	5571	1			-0-
10	86428 X	45817	-0-	-40611	-0-	41195	3	4622	9	Y	4202	4202	1			-0-
11	83640 X	NO RPT	-0-	-83640	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

06	40770 X	11599	-0-	-29171	-0-	8380	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
07	42129 X	11976	-0-	-30153	-0-	8632	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
08	42129 X	8600	-0-	-33529	-0-	6217	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
09	40770 X	11388	-0-	-29382	-0-	8089	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
*10	42129 X	9001	-0-	-33128	-0-	6781	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
11	40770 X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	16948	-0-	16948	16948	10307	3	493	4	Y	5589	5589	1			-0-
							6148	9									
*04	0	W	48654	-0-	48654	65602	30612	3	18042	9	Y	16402	16402	1			-0-
*05	0	W	41431	-0-	41431	107033	26156	3	15275	9	Y	13886	13886	1			-0-
*06	0	W	28100	-0-	28100	135133	17737	3	10363	9	Y	9421	9421	1			-0-
*07	0	W	22615	-0-	22615	157748	14319	3	8296	9	Y	7542	7542	1			-0-
*08	0	W	17177	-0-	17177	174925	11158	3	6019	9	Y	5472	5472	1			-0-
*09	0	W	21968	-0-	21968	196893	14618	3	7350	9	Y	6682	6682	1			-0-
*10	0	W	15646	-0-	15646	212539	10292	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
11	0	W	12816	-0-	12816	225355	8508	3	4308	9	Y	3916	3916	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		69908	-0-	69908	69908	60904	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
*06	167110	X	97202	-0-	-69908	-0-	85818	3	11384	9	Y	10349	10349	1			-0-
*07	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	75055	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-
*08	75640	X	70053	-0-	-5587	-0-	62652	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
*09	73200	X	61807	-0-	-11393	-0-	55803	3	6004	9	Y	5458	5458	1			-0-
*10	75640	X	45239	-0-	-30401	-0-	40891	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
11	73200	X	31426	-0-	-41774	-0-	28408	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		67227	-0-	67227	67227	57800	3	9427	9	Y	8570	8570	1			-0-
*06	160656	X	93429	-0-	-67227	-0-	80927	3	12502	9	Y	11365	11365	1			-0-
*07	88557	X	88557	-0-	-0-	-0-	77968	3	10589	9	Y	9626	9626	1			-0-
*08	84847	X	71910	-0-	-12937	-0-	63654	3	8256	9	Y	7505	7505	1			-0-
*09	82110	X	58860	-0-	-23250	-0-	52522	3	6338	9	Y	5762	5762	1			-0-
*10	84847	X	52570	-0-	-32277	-0-	47123	3	5447	9	Y	4952	4952	1			-0-
11	82110	X	33997	-0-	-48113	-0-	30435	3	3562	9	Y	3238	3238	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106243	X	106243	-0-	-0-	-0-	9	1	74371	3	N	28908	28908	0			-0-
							64	4	31799	9							
*08	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	75455	3	28630	9	N	26027	26027	1			-0-
09	74567	X	74567	-0-	-0-	-0-	54353	3	20214	9	N	18376	18376	1			-0-
10	74507	X	74507	-0-	-0-	-0-	54314	3	20193	9	N	18357	18357	1			-0-
11	68640	X	64081	-0-	-4559	-0-	46444	3	17637	9	N	16034	16034	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14097	-0-	14097	14097	149	1	9761	3	Y	3648	3648	1			-0-
							174	4	4013	9							
*07	93457	X	79360	-0-	-14097	-0-	55281	3	24079	9	Y	21890	21890	1			-0-
08	99775	X	99775	-0-	-0-	-0-	71295	3	28480	9	Y	25891	25891	1			-0-
09	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	65310	3	25192	9	Y	22902	22902	1			-0-
10	73046	X	73046	-0-	-0-	-0-	52888	3	20158	9	Y	18325	18325	1			-0-
11	63870	X	55636	-0-	-8234	-0-	40012	3	15624	9	Y	14204	14204	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15047	-0-	15047	15047	148	1	10062	3	Y	4241	4241	1			-0-
							172	4	4665	9							
*07	103556	X	88509	-0-	-15047	-0-	60651	3	27858	9	Y	25325	25325	1			-0-
08	107021	X	107021	-0-	-0-	-0-	75220	3	31801	9	Y	28910	28910	1			-0-
09	88205	X	88205	-0-	-0-	-0-	61993	3	26212	9	Y	23829	23829	1			-0-
10	84030	X	84030	-0-	-0-	-0-	59450	3	24580	9	Y	22345	22345	1			-0-
*11	72133	X	72133	-0-	-0-	-0-	50929	3	21204	9	Y	19276	19276	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13430 - 17581

07	46845	X	46845	-0-	-0-	-0-	184	1	32095	3	N	12794	12794	1			-0-
							493	4	14073	9							
08	105961	X	105961	-0-	-0-	-0-	75041	3	30920	9	N	28109	28109	1			-0-
09	77929	X	77929	-0-	-0-	-0-	55860	3	22069	9	N	20063	20063	1			-0-
10	54566	X	54566	-0-	-0-	-0-	38896	3	15670	9	N	14245	14245	1			-0-
11	50310	X	42067	-0-	-8243	-0-	30004	3	12063	9	N	10966	10966	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13330 - 17731

07	56266	X	56266	-0-	-0-	-0-	25	1	42495	3	N	12435	12435	1			-0-
							67	4	13679	9							
08	125447	X	125447	-0-	-0-	-0-	94303	3	31144	9	N	28313	28313	1			-0-
09	86740	X	86740	-0-	-0-	-0-	66686	3	20054	9	N	18231	18231	1			-0-
10	57649	X	57649	-0-	-0-	-0-	44112	3	13537	9	N	12306	12306	1			-0-
*11	43737	X	43737	-0-	-0-	-0-	33940	3	9797	9	N	8906	8906	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

07	47160	X	47160	-0-	-0-	-0-	34	1	33230	3	N	12549	12549	1			-0-
							92	4	13804	9							
08	99957	X	99957	-0-	-0-	-0-	70742	3	29215	9	N	26559	26559	1			-0-
09	73604	X	73604	-0-	-0-	-0-	52029	3	21575	9	N	19614	19614	1			-0-
10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	38975	3	16192	9	N	14720	14720	1			-0-
11	51240	X	41365	-0-	-9875	-0-	29384	3	11981	9	N	10892	10892	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

07	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	36	1	34125	3	N	10274	10274	1			-0-
							97	4	11301	9							
08	89941	X	89941	-0-	-0-	-0-	67811	3	22130	9	N	20118	20118	1			-0-
09	66949	X	66949	-0-	-0-	-0-	50211	3	16738	9	N	15216	15216	1			-0-
10	66340	X	49922	-0-	-16418	-0-	37108	3	12814	9	N	11649	11649	1			-0-
11	64200	X	36048	-0-	-28152	-0-	26617	3	9431	9	N	8574	8574	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

07	80441	X	80441	-0-	-0-	-0-	59	1	60226	3	N	18087	18087	1			-0-
							260	4	19896	9							
08	50499	X	36936	-0-	-13563	-0-	28137	3	8799	9	N	7999	7999	1			-0-
09	94287	X	94287	-0-	-0-	-0-	72544	3	21743	9	N	19766	19766	1			-0-
10	72217	X	72217	-0-	-0-	-0-	55506	3	16711	9	N	15192	15192	1			-0-
*11	58391	X	58391	-0-	-0-	-0-	44637	3	13754	9	N	12504	12504	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

*09	101260	X	101260	-0-	-0-	-0-	75833	3	25427	9	N	23115	23115	1			-0-
10	93868	X	90422	-0-	-3446	-0-	69109	3	21313	9	N	19375	19375	1			-0-
11	90840	X	88460	-0-	-2380	-0-	68112	3	20348	9	N	18498	18498	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	97785	X	97785	-0-	-0-	-0-	74817	3	22968	9	N	20880	20880	1			-0-
*10	102977	X	102977	-0-	-0-	-0-	79724	3	23253	9	N	21139	21139	1			-0-
11	85800	X	26207	-0-	-59593	-0-	20455	3	5752	9	N	5229	5229	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

08	0		56109	-0-	56109	56109	42051	3	14058	9	N	12780	12780	1			-0-
*09	180387	X	124278	-0-	-56109	-0-	92214	3	32064	9	N	29149	29149	1			-0-
*10	104226	X	104226	-0-	-0-	-0-	78265	3	25961	9	N	23601	23601	1			-0-
11	92940	X	29137	-0-	-63803	-0-	21511	3	7626	9	N	6933	6933	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

*09	111650	X	111650	-0-	-0-	-0-	83381	3	28269	9	N	25699	25699	1			-0-
*10	113519	X	113519	-0-	-0-	-0-	87707	3	25812	9	N	23465	23465	1			-0-
*11	119221	X	119221	-0-	-0-	-0-	91638	3	27583	9	N	25075	25075	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

08	0		46016	-0-	46016	46016	37037	3	8979	9	N	8163	8163	1			-0-
*09	107184	X	61168	-0-	-46016	-0-	49075	3	12093	9	N	10994	10994	1			-0-
*10	119203	X	119203	-0-	-0-	-0-	97269	3	21934	9	N	19940	19940	1			-0-
11	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

06	16230	X	8811	-0-	-7419	-0-	190 827	1 9	7794	2	N	752	732	1			82
07	15593	X	8372	-0-	-7221	-0-	212 777	1 9	7383	2	N	706	635	1			153
08	11997	X	7651	-0-	-4346	-0-	198 634	1 9	6819	2	N	576	729	1			-0-
09	10590	X	7232	-0-	-3358	-0-	176 805	1 9	6251	2	Y	732	615	1			116
10	9455	X	6141	-0-	-3314	-0-	35 554	1 9	5552	2	Y	504	601	1			19
11	7350	X	4407	-0-	-2943	-0-	49 535	1 9	3823	2	Y	486	476	1			29

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

06	117810	X	48072	-0-	-69738	-0-	1552 1425	1 9	45095	2	N	1295	1286	1			150
07	99169	X	47649	-0-	-51520	-0-	1739 1612	1 9	44298	2	N	1465	1296	1			319
08	74400	X	43834	-0-	-30566	-0-	1650 1254	1 9	40930	2	N	1140	1459	1			-0-
09	62070	X	40131	-0-	-21939	-0-	1554 1658	1 9	36919	2	Y	1507	1265	1			242
10	56017	X	35415	-0-	-20602	-0-	214 1163	1 9	34038	2	Y	1057	1253	1			46
11	44940	X	33525	-0-	-11415	-0-	406 1333	1 9	31786	2	Y	1212	1181	1			77

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66360	X	37063	-0-	-29297	-0-	1264	1	33919	2	N	1709	1705	1			196
							1880	9									
07	68572	X	6132	-0-	-62440	-0-	520	1	4935	2	N	615	650	1			161
							677	9									
08	68572	X	19472	-0-	-49100	-0-	920	1	17740	2	N	738	899	1			-0-
							812	9									
09	56250	X	10040	-0-	-46210	-0-	445	1	9134	2	Y	419	351	1			68
							461	9									
10	48112	X	8594	-0-	-39518	-0-	51	1	8124	2	Y	381	432	1			17
							419	9									
*11	40169	X	40169	-0-	-0-	-0-	487	1	38156	2	Y	1387	1316	1			88
							1526	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111870	X	54686	-0-	-57184	-0-	1264	1	51722	2	N	1545	1535	1			175
							1700	9									
07	95232	X	65624	-0-	-29608	-0-	1782	1	61973	2	N	1699	1505	1			369
							1869	9									
08	70556	X	57067	-0-	-13489	-0-	1565	1	54028	2	N	1340	1709	1			-0-
							1474	9									
09	59910	X	54902	-0-	-5008	-0-	1549	1	51480	2	Y	1703	1428	1			275
							1873	9									
10	65627	X	53929	-0-	-11698	-0-	327	1	52028	2	Y	1431	1644	1			62
							1574	9									
11	63030	X	22820	-0-	-40210	-0-	275	1	21557	2	Y	898	900	1			60
							988	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75120	X	34047	-0-	-41073	-0-	1205	1	30906	2	N	1760	1751	1			198
							1936	9									
07	65875	X	33586	-0-	-32289	-0-	1333	1	30183	2	N	1882	1673	1			407
							2070	9									
08	48236	X	31024	-0-	-17212	-0-	1280	1	28157	2	N	1443	1850	1			-0-
							1587	9									
09	40860	X	24658	-0-	-16202	-0-	1069	1	21499	2	Y	1900	1593	1			307
							2090	9									
10	36673	X	26799	-0-	-9874	-0-	160	1	25509	2	Y	1027	1283	1			51
							1130	9									
11	30240	X	23333	-0-	-6907	-0-	283	1	22151	2	Y	817	812	1			56
							899	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105900	X	44283	-0-	-61617	-0-	1002	1	41012	2	N	2063	2168	1			217
							2269	9									
07	92163	X	40199	-0-	-51964	-0-	1011	1	37142	2	N	1860	1846	1			231
							2046	9									
08	73718	X	20169	-0-	-53549	-0-	566	1	18885	2	N	653	884	1			-0-
							718	9									
09	60810	X	40010	-0-	-20800	-0-	802	1	36219	2	Y	2717	2409	1			308
							2989	9									
10	53940	X	33054	-0-	-20886	-0-	196	1	31229	2	Y	1481	1725	1			64
							1629	9									
11	44280	X	26078	-0-	-18202	-0-	303	1	23745	2	Y	1845	1791	1			118
							2030	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118950 X	48764	-0-	-70186	-0-	1081	1	44273	2	N	3100	3262	1			325
						3410	9									
07	108531 X	45712	-0-	-62819	-0-	1131	1	41531	2	N	2773	2753	1			345
						3050	9									
08	90613 X	23670	-0-	-66943	-0-	660	1	22024	2	N	896	1241	1			-0-
						986	9									
09	72930 X	60654	-0-	-12276	-0-	1232	1	55371	2	Y	3683	3265	1			418
						4051	9									
10	58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	281	1	44732	2	Y	1228	1587	1			59
						1351	9									
11	48750 X	35039	-0-	-13711	-0-	437	1	34220	2	Y	347	381	1			25
						382	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

06	110340 X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	N	2358	2476	1			245
						2594	9									
07	91047 X	41370	-0-	-49677	-0-	1035	1	38012	2	N	2112	2096	1			261
						2323	9									
08	74493 X	13886	-0-	-60607	-0-	387	1	12897	2	N	547	808	1			-0-
						602	9									
09	70430 X	70430	-0-	-0-	-0-	1478	1	65694	2	Y	2962	2628	1			334
						3258	9									
10	50003 X	26348	-0-	-23655	-0-	155	1	24599	2	Y	1449	1723	1			60
						1594	9									
11	44790 X	8680	-0-	-36110	-0-	104	1	8149	2	Y	388	424	1			24
						427	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

06	109830 X	49939	-0-	-59891	-0-	1141	1	46730	2	N	1880	1974	1			203
						2068	9									
07	95449 X	46928	-0-	-48521	-0-	1194	1	43871	2	N	1694	1681	1			216
						1863	9									
08	76880 X	12715	-0-	-64165	-0-	361	1	12025	2	N	299	515	1			-0-
						329	9									
09	61860 X	1413	-0-	-60447	-0-	28	1	1254	2	Y	119	104	1			15
						131	9									
10	57350 X	-0-	-0-	-57350	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	43050 X	-0-	-0-	-43050	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

06	180990 X	82734	-0-	-98256	-0-	991	1	77985	2	Y	3416	3495	1			104
						3758	9									
07	187023 X	65197	-0-	-121826	-0-	1019	1	60962	2	Y	2924	2839	1			189
						3216	9									
08	187023 X	46710	-0-	-140313	-0-	842	1	43340	2	Y	2298	2303	1			184
						2528	9									
09	180990 X	32017	-0-	-148973	-0-	466	1	29527	2	Y	1840	1829	1			195
						2024	9									
10	106454 X	28907	-0-	-77547	-0-	171	1	27109	2	Y	1479	1613	1			61
						1627	9									
11	64350 X	22992	-0-	-41358	-0-	275	1	21485	2	Y	1120	1108	1			73
						1232	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 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
06	171990 X	91296	-0-	-80694	-0-	1089	1	85628	2	Y	4163	4258	1			126
						4579	9									
07	177723 X	67714	-0-	-110009	-0-	1048	1	62742	2	Y	3567	3461	1			232
						3924	9									
08	177723 X	68112	-0-	-109611	-0-	1244	1	64040	2	Y	2571	2594	1			209
						2828	9									
09	160800 X	64260	-0-	-96540	-0-	974	1	60811	2	Y	2250	2221	1			238
						2475	9									
10	116312 X	56297	-0-	-60015	-0-	341	1	54135	2	Y	1655	1822	1			71
						1821	9									
11	84840 X	46733	-0-	-38107	-0-	568	1	44495	2	Y	1518	1489	1			100
						1670	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

06	197820 X	65823	-0-	-131997	-0-	766	1	60268	2	Y	4354	4468	1			132
						4789	9									
07	204414 X	51481	-0-	-152933	-0-	779	1	46595	2	Y	3734	3624	1			242
						4107	9									
08	204414 X	48652	-0-	-155762	-0-	865	1	44583	2	Y	2913	2920	1			235
						3204	9									
09	130650 X	37395	-0-	-93255	-0-	538	1	34262	2	Y	2359	2341	1			253
						2595	9									
10	94178 X	29240	-0-	-64938	-0-	168	1	26685	2	Y	2170	2333	1			90
						2387	9									
11	49860 X	22591	-0-	-27269	-0-	250	1	19574	2	Y	2515	2441	1			164
						2767	9									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 13851 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	34762	-0-	34762	34762	32800	2	1962	9	Y	1784	992	1			792
10	SHUT IN	142396	-0-	142396	177158	832	1	132324	2	Y	8400	8844	1	14	8	334
						9240	9									
11	SHUT IN	34842	-0-	34842	212000	418	1	32737	2	Y	1534	1753	1			115
						1687	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

06	167550 X	85380	-0-	-82170	-0-	1029	1	81010	2	Y	3037	3116	1			96
						3341	9									
07	173135 X	73239	-0-	-99896	-0-	1158	1	69228	2	Y	2594	2519	1			171
						2853	9									
08	173135 X	58831	-0-	-114304	-0-	1077	1	55487	2	Y	2061	2063	1			169
						2267	9									
09	142410 X	46783	-0-	-95627	-0-	710	1	44283	2	Y	1627	1620	1			176
						1790	9									
10	110918 X	37940	-0-	-72978	-0-	227	1	36033	2	Y	1527	1636	1			67
						1680	9									
11	74430 X	36378	-0-	-38052	-0-	423	1	33136	2	Y	2563	2463	1			167
						2819	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170280 X	85215	-0-	-85065	-0-	1015	1	79841	2	Y	3963	4067	1			118
						4359	9									
07	175956 X	67519	-0-	-108437	-0-	1049	1	62716	2	Y	3413	3312	1			219
						3754	9									
08	175956 X	56723	-0-	-119233	-0-	1025	1	52765	2	Y	2666	2673	1			212
						2933	9									
09	170280 X	49189	-0-	-121091	-0-	734	1	46097	2	Y	2144	2133	1			223
						2358	9									
10	113150 X	34716	-0-	-78434	-0-	204	1	32420	2	Y	1902	2053	1			72
						2092	9									
11	65460 X	33251	-0-	-32209	-0-	368	1	28846	2	Y	3670	3515	1			227
						4037	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13945 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

06	13320 X	10962	-0-	-2358	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			95
07	13764 X	4970	-0-	-8794	-0-	4190	2	780	9	N	709	709	0			95
08	13764 X	7035	-0-	-6729	-0-	6485	2	550	9	N	500	500	0			95
09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	18849	2	1564	9	N	1422	1422	0			95
*10	13764 X	6185	-0-	-7579	-0-	5518	2	667	9	N	606	606	0			95
*11	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	32709	2	976	9	N	887	887	0			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 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
06	4410	X	2707	-0-	-1703	-0-	2447	2	260	9	N	236	180	1			431
07	4557	X	3631	-0-	-926	-0-	3334	2	297	9	N	270	354	1			347
08	5921	X	1654	-0-	-4267	-0-	1504	2	150	9	N	136	181	1			302
09	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	3859	2	272	9	N	247	186	1			363
10	5921	X	3667	-0-	-2254	-0-	3269	2	398	9	N	362	382	1			343
*11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4961	2	128	9	N	116	191	1			268

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					11
07	1581	X	972	-0-	-609	-0-	972	2			N	-0-					11
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					11
09	3750	X	1236	-0-	-2514	-0-	1236	2			N	-0-					11
*10	3875	X	696	-0-	-3179	-0-	696	2			N	-0-	11	1			-0-
11	3750	X	803	-0-	-2947	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

06	6390	X	5755	-0-	-635	-0-	5359	2	396	9	N	360	350	1			393
07	6603	X	4552	-0-	-2051	-0-	4229	2	323	9	N	294	364	1			323
08	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4530	2	367	9	N	334	173	1			484
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6053	2	408	9	N	371	515	1			340
10	5952	X	2574	-0-	-3378	-0-	2252	2	322	9	N	293	196	1			437
11	5760	X	2969	-0-	-2791	-0-	2695	2	274	9	N	249	379	1			307

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	8646	2	718	9	N	653	902	1			257
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8055	2	584	9	N	531	181	1			607
08	7502	X	5172	-0-	-2330	-0-	4479	2	693	9	N	630	955	1			282
09	9240	X	8078	-0-	-1162	-0-	7500	2	578	9	N	525	368	1			439
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9085	2	739	9	N	672	735	1			376
11	9360	X	1288	-0-	-8072	-0-	1194	2	94	9	N	85					461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
06	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	10656	2	10522	3	N	782	886	1			400
							860	9									
07	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	8947	2	11506	3	N	725	547	1			578
							798	9									
08	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	8516	2	9337	3	N	617	931	1			264
							679	9									
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	8800	2	8773	3	N	565	368	1			461
							622	9									
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	8797	2	8195	3	N	880	1083	1			258
							968	9									
*11	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	13910	2	11888	3	N	242	242	0			258
							266	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

06	16980	X	9151	-0-	-7829	-0-	8865	2	91	4	N	177	180	1			265
							195	9									
07	14725	X	8968	-0-	-5757	-0-	8655	2	103	4	N	191	197	1			259
							210	9									
08	14725	X	10701	-0-	-4024	-0-	10390	2	106	4	N	186					445
							205	9									
09	14250	X	9090	-0-	-5160	-0-	8796	2	96	4	N	180	194	1			431
							198	9									
10	12152	X	5660	-0-	-6492	-0-	5437	2	70	4	N	139					570
							153	9									
11	10350	X	7281	-0-	-3069	-0-	7153	2	106	4	N	20					590
							22	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

06	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4234	2	450	9	N	409	527	1			475
07	6200	X	2608	-0-	-3592	-0-	2389	2	219	9	N	199	381	1			293
08	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	5223	2	477	9	N	434	377	1			350
09	6000	X	3809	-0-	-2191	-0-	3546	2	263	9	N	239	362	1			227
10	5890	X	4534	-0-	-1356	-0-	4075	2	459	9	N	417	378	1			266
11	5520	X	3140	-0-	-2380	-0-	2722	2	418	9	N	380	255	1			391

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

06	8400	X	1165	-0-	-7235	-0-	1074	2	91	9	N	83					381
07	7998	X	322	-0-	-7676	-0-	300	2	22	9	N	20					401
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					401
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					401
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					401
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					401

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

06	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	21337	2	1278	9	N	1162	1080	1			470
07	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	16435	2	1058	9	N	962	912	1			520
08	17019	X	16841	-0-	-178	-0-	15782	2	1059	9	N	963	834	1			649
09	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16058	2	970	9	N	882	1129	1			402
10	17019	X	4538	-0-	-12481	-0-	4163	2	375	9	N	341	359	1			384
11	16470	X	14229	-0-	-2241	-0-	13517	2	712	9	N	647	577	1			454

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
06	10080 X	9225	-0-	-855	-0-	8936	2	289	9	N	263	177	1			463
07	10540 X	7615	-0-	-2925	-0-	7385	2	230	9	N	209	522	1			150
08	10540 X	7509	-0-	-3031	-0-	7269	2	240	9	N	218					368
09	10200 X	1992	-0-	-8208	-0-	1937	2	55	9	N	50	179	1			239
10	9548 X	6563	-0-	-2985	-0-	6277	2	286	9	N	260	185	1			314
11	9240 X	6594	-0-	-2646	-0-	6540	2	54	9	N	49	194	1			169

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

06	12090 X	10489	-0-	-1601	-0-	9984	2	505	9	N	459	459	0			86
07	11129 X	7102	-0-	-4027	-0-	6450	2	652	9	N	593	593	0			86
08	11160 X	10604	-0-	-556	-0-	9773	2	831	9	N	755	755	0			86
09	10920 X	7965	-0-	-2955	-0-	7439	2	526	9	N	478	478	0			86
10	11284 X	5126	-0-	-6158	-0-	4823	2	303	9	N	275	275	0			86
*11	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10103	2	521	9	N	474	474	0			86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

06	13530 X	11255	-0-	-2275	-0-	10797	2	146	4	N	284	355	1			249
						312	9									
07	17453 X	11767	-0-	-5686	-0-	11191	2	212	4	N	331	199	1			381
						364	9									
08	17453 X	9746	-0-	-7707	-0-	9223	2	191	4	N	302	378	1			305
						332	9									
09	16890 X	10203	-0-	-6687	-0-	9711	2	151	4	N	310	375	1			240
						341	9									
10	13423 X	6179	-0-	-7244	-0-	5886	2	82	4	N	192	186	1			246
						211	9									
11	11400 X	7244	-0-	-4156	-0-	6958	2	53	4	N	212	191	1			267
						233	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	24304 X	11257	-0-	-13047	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	24304 X	10266	-0-	-14038	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	23520 X	8473	-0-	-15047	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	11253 X	6200	-0-	-5053	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	10890 X	10531	-0-	-359	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

06	11790 X	9443	-0-	-2347	-0-	8855	2	8	4	N	527	534	1			282
						580	9									
07	9920 X	6696	-0-	-3224	-0-	6125	2	184	4	N	352	179	1			455
						387	9									
08	9920 X	8163	-0-	-1757	-0-	7498	2	232	4	N	394	538	1			311
						433	9									
09	9600 X	8816	-0-	-784	-0-	8215	2	157	4	N	404	189	1			526
						444	9									
10	9765 X	8974	-0-	-791	-0-	8244	2	152	4	N	525	742	1			309
						578	9									
*11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	10961	2	152	4	N	529	545	1			293
						582	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
06	15150	X	10540	-0-	-4610	-0-	9453	2	1087	9	N	988	988	0			145
07	14260	X	11159	-0-	-3101	-0-	10018	2	1141	9	N	1037	1037	0			145
08	13857	X	9383	-0-	-4474	-0-	8437	2	946	9	N	860	860	0			145
09	12450	X	11664	-0-	-786	-0-	10882	2	782	9	N	711	711	0			145
10	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	7789	2	629	9	N	572	572	0			145
*11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12248	2	766	9	N	696	696	0			145

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

06	0	W	628	-0-	628	628	529	2	40	4	N	54	176	1			319
							59	9									
07	0	W	267	-0-	267	895	238	2	9	4	N	18					337
							20	9									
08	2263	X	37	-0-	-2226	-0-	36	2	1	9	N	1					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					338
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					338
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

06	45670	X	45670	-0-	-0-	-0-	17732	2	27005	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									
07	39463	X	35758	-0-	-3705	-0-	16818	2	18170	3	N	700	700	0			-0-
							770	9									
08	39463	X	36975	-0-	-2488	-0-	17787	2	18536	3	N	593	593	0			-0-
							652	9									
09	38190	X	34859	-0-	-3331	-0-	16833	2	17609	3	N	379	379	0			-0-
							417	9									
10	39463	X	34640	-0-	-4823	-0-	17269	2	17026	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									
11	38190	X	25343	-0-	-12847	-0-	7600	2	17553	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

06	T. A.		3572	-0-	3572	15249	2981	2	591	9	N	537	722	1			55
07	T. A.		3805	-0-	3805	19054	426	2	3219	3	N	145					200
							160	9									
08	T. A.		573	-0-	573	19627	128	2	445	3	N	-0-					200
09	T. A.		1253	-0-	1253	20880	855	2	132	3	N	242					442
							266	9									
10	T. A.		17827	-0-	17827	38707	13098	2	796	3	N	3575	3350	1			667
							3933	9									
*11	61529	X	22822	-0-	-38707	-0-	4498	2	17700	3	N	567	1102	1			132
							624	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

06	8040	X	4444	-0-	-3596	-0-	4367	2	77	9	N	70					249
07	8308	X	7335	-0-	-973	-0-	7238	2	97	9	N	88	198	1			139
08	7936	X	4072	-0-	-3864	-0-	4010	2	62	9	N	56					195
09	7680	X	3429	-0-	-4251	-0-	3377	2	52	9	N	47					242
10	7905	X	3619	-0-	-4286	-0-	3522	2	97	9	N	88	182	1			148
11	7110	X	5897	-0-	-1213	-0-	5791	2	106	9	N	96					244

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2396	-0-	-2068	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2775	-0-	-1689	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	1783	-0-	-5957	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	2747	-0-	-5251	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	2143	-0-	-5597	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69832	X	69832	-0-	-0-	-0-	61125	2	8707	9	N	7915	7915	0			-0-
07	113088	X	68629	-0-	-44459	-0-	59451	2	9178	9	N	8344	8344	0			-0-
08	113088	X	53603	-0-	-59485	-0-	46918	2	6685	9	N	6077	6077	0			-0-
09	109440	X	43282	-0-	-66158	-0-	39238	2	4044	9	N	3676	3676	0			-0-
10	92783	X	22187	-0-	-70596	-0-	18925	2	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
11	69840	X	38334	-0-	-31506	-0-	34836	2	3498	9	N	3180	3180	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21060	X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	2053	0			242
07	21762	X	18458	-0-	-3304	-0-	15861	2	2597	9	N	2361	2361	0			242
08	21762	X	17366	-0-	-4396	-0-	15075	2	2291	9	N	2083	2083	0			242
09	20820	X	17048	-0-	-3772	-0-	15617	2	1431	9	N	1301	1301	0			242
10	18445	X	14119	-0-	-4326	-0-	12873	2	1246	9	N	1133	1133	0			242
11	17850	X	16820	-0-	-1030	-0-	15634	2	1186	9	N	1078	1078	0			242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	306	0			103
07	15996	X	13193	-0-	-2803	-0-	12345	2	848	9	N	771	771	0			103
08	15655	X	7729	-0-	-7926	-0-	7386	2	343	9	N	312	312	0			103
09	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12297	2	558	9	N	507	507	0			103
10	13206	X	7180	-0-	-6026	-0-	6909	2	271	9	N	246	246	0			103
11	12780	X	11806	-0-	-974	-0-	11403	2	403	9	N	366	366	0			103

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
06	13620	X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	582	0			11
07	13857	X	5623	-0-	-8234	-0-	5202	2	421	9	N	383	383	0			11
08	13826	X	9886	-0-	-3940	-0-	9161	2	725	9	N	659	659	0			11
09	13380	X	8547	-0-	-4833	-0-	8097	2	450	9	N	409	409	0			11
*10	13826	X	4144	-0-	-9682	-0-	3940	2	204	9	N	185	185	0			11
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					11

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
06	14220	X	9370	-0-	-4850	-0-	8825	2	545	9	N	495	495	0			14
07	11408	X	9607	-0-	-1801	-0-	9055	2	552	9	N	502	502	0			14
08	11408	X	17	-0-	-11391	-0-	17	2			N	-0-					14
09	37020	X	1345	-0-	-35675	-0-	1345	2			N	-0-					14
*10	9672	X	5478	-0-	-4194	-0-	5277	2	201	9	N	183	183	0			14
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-

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
06	40080	X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	2112	9	N	1920	1920	0			-0-
07	41416	X	-0-	-0-	-41416	-0-					N	-0-					-0-
08	41416	X	1063	-0-	-40353	-0-	845	2	218	9	N	198	198	0			-0-
09	37860	X	294	-0-	-37566	-0-	226	2	68	9	N	62	62	0			-0-
10	39122	X	7	-0-	-39115	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	2620	9	N	2382	1766	0	714	1	-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	9834	2	1902	9	N	1729	1729	0			-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	8453	2	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7541	2	831	9	N	755	755	0			-0-
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7172	2	1173	9	N	1066	1066	0			-0-
*11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	9469	2	1833	9	N	1666	1666	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

06	16080	X	12407	-0-	-3673	-0-	12368	2	39	9	N	35	158	1			145
07	15903	X	4130	-0-	-11773	-0-	4100	2	30	9	N	27					172
08	15903	X	12285	-0-	-3618	-0-	12169	2	116	9	N	105					277
09	15030	X	8718	-0-	-6312	-0-	8665	2	53	9	N	48					325
10	15252	X	8534	-0-	-6718	-0-	8466	2	68	9	N	62	189	1			198
*11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12535	2	70	9	N	64					262

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

06	22110	X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	2399	9	N	2181	2181	0			159
07	22847	X	15683	-0-	-7164	-0-	13347	2	2336	9	N	2124	2124	0			159
08	18259	X	6912	-0-	-11347	-0-	6239	2	673	9	N	612	612	0			159
09	17670	X	15252	-0-	-2418	-0-	13590	2	1662	9	N	1511	1511	0			159
*10	18259	X	5445	-0-	-12814	-0-	4804	2	641	9	N	583	583	0			159
*11	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	13836	2	1715	9	N	1559	1559	0			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

06	58560	X	43579	-0-	-14981	-0-	39367	2	4212	9	N	3829	3829	0			273
07	60512	X	45147	-0-	-15365	-0-	40550	2	4597	9	N	4179	4179	0			273
08	50065	X	29205	-0-	-20860	-0-	26526	2	2679	9	N	2435	2435	0			273
09	48450	X	37036	-0-	-11414	-0-	34400	2	2636	9	N	2396	2396	0			273
*10	45043	X	11132	-0-	-33911	-0-	9886	2	1246	9	N	1133	1133	0			273
11	43680	X	-0-	-0-	-43680	-0-					N	2844	2844	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

06	22800	X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			198
07	48425	X	48425	-0-	-0-	-0-	43224	2	5201	9	N	4728	4728	0			198
08	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	29223	2	3700	9	N	3364	3364	0			198
*09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	18849	2	1564	9	N	1422	1422	0			198
*10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	14758	2	530	9	N	482	482	0			198
11	23490	X	7350	-0-	-16140	-0-	7001	2	349	9	N	317	317	0			95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

06	19080	X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	1071	0			195
07	19685	X	12101	-0-	-7584	-0-	10599	2	1502	9	N	1365	1365	0			195
08	19685	X	6537	-0-	-13148	-0-	5854	2	683	9	N	621	621	0			195
09	19050	X	15235	-0-	-3815	-0-	14010	2	1225	9	N	1114	1114	0			195
10	16802	X	5322	-0-	-11480	-0-	4673	2	649	9	N	590	590	0			195
*11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	16776	2	1483	9	N	1348	1348	0			195

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

06	12030	X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	1116	0			25
07	12431	X	8778	-0-	-3653	-0-	7490	2	1288	9	N	1171	1171	0			25
08	12431	X	8230	-0-	-4201	-0-	7042	2	1188	9	N	1080	1080	0			25
09	10350	X	2677	-0-	-7673	-0-	2388	2	289	9	N	263	263	0			25
*10	10695	X	4389	-0-	-6306	-0-	4042	2	347	9	N	315	315	0			25
11	8490	X	6290	-0-	-2200	-0-	5609	2	681	9	N	619	619	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THREE RIVERS GAS UNIT 1 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
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	15739	-0-	-28126	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	5127	-0-	-38738	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	16828	-0-	-25622	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	8929	-0-	-6819	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	3127	-0-	-12113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

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
06	18330	X	15727	-0-	-2603	-0-	14617	2	1110	9	N	1009	1009	0			150
07	18817	X	17575	-0-	-1242	-0-	16435	2	1140	9	N	1036	1036	0			150
08	18817	X	10196	-0-	-8621	-0-	9554	2	642	9	N	584	584	0			150
09	18210	X	13601	-0-	-4609	-0-	12905	2	696	9	N	633	633	0			150
10	17577	X	7582	-0-	-9995	-0-	7238	2	344	9	N	313	313	0			150
11	17010	X	8524	-0-	-8486	-0-	7886	2	638	9	N	580	580	0			150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					36
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					36
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
09	4440	X	1345	-0-	-3095	-0-	1345	2			N	-0-					36
10	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-	36	1			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9199	2	294	9	N	267	177	1			413
07	10478	X	9003	-0-	-1475	-0-	8715	2	288	9	N	262	361	1			314
08	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8074	2	249	9	N	226	182	1			358
09	9480	X	4330	-0-	-5150	-0-	4161	2	169	9	N	154	201	1			311
10	9796	X	6501	-0-	-3295	-0-	6225	2	276	9	N	251	186	1			376
11	9480	X	6171	-0-	-3309	-0-	6017	2	154	9	N	140	185	1			331

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	30920	2	1888	9	N	1716	1716	0			5
07	33387	X	30162	-0-	-3225	-0-	28446	2	1716	9	N	1560	1560	0			5
08	33387	X	30489	-0-	-2898	-0-	28843	2	1646	9	N	1496	1496	0			5
09	32310	X	22470	-0-	-9840	-0-	21719	2	751	9	N	683	683	0			5
*10	33387	X	13497	-0-	-19890	-0-	13093	2	404	9	N	367	367	0			5
11	32310	X	13980	-0-	-18330	-0-	13383	2	597	9	N	543	543	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23730	X	17598	-0-	-6132	-0-	15174	2	2424	9	N	2204	2204	0			81
07	22847	X	18153	-0-	-4694	-0-	15502	2	2651	9	N	2410	2410	0			81
08	22909	X	18556	-0-	-4353	-0-	15959	2	2597	9	N	2361	2361	0			81
09	22170	X	14871	-0-	-7299	-0-	13320	2	1551	9	N	1410	1410	0			81
*10	22909	X	13874	-0-	-9035	-0-	12924	2	950	9	N	864	864	0			81
11	17970	X	15493	-0-	-2477	-0-	13861	2	1632	9	N	1484	1484	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	45832	X	45832	-0-	-0-	-0-	19969	2	23101	3	N	2511	2511	0			132
							2762	9									
07	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	15483	2	21562	3	N	1773	1765	0	111	1	29
							1950	9									
08	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	12452	2	16158	3	N	1202	1202	0			29
							1322	9									
09	38403	X	38403	-0-	-0-	-0-	23754	2	12828	3	N	1655	1655	0			29
							1821	9									
10	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	18260	2	22120	3	N	1425	1425	0			29
							1568	9									
*11	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	14984	2	24675	3	N	871	871	0			29
							958	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

06	40980	X	21993	-0-	-18987	-0-	18332	2	3661	9	N	3328	3328	0			215
07	37169	X	23439	-0-	-13730	-0-	19279	2	4160	9	N	3782	3782	0			215
08	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	12640	2	2830	9	N	2573	2573	0			215
09	29400	X	17587	-0-	-11813	-0-	15761	2	1826	9	N	1660	1660	0			215
*10	30380	X	13894	-0-	-16486	-0-	12351	2	1543	9	N	1403	1403	0			215
11	22680	X	16602	-0-	-6078	-0-	15039	2	1563	9	N	1421	1421	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

06	13830	X	6431	-0-	-7399	-0-	6090	2	341	9	N	310	310	0			31
07	14291	X	7114	-0-	-7177	-0-	6649	2	465	9	N	423	423	0			31
08	14291	X	2991	-0-	-11300	-0-	2806	2	185	9	N	168	168	0			31
09	13830	X	7600	-0-	-6230	-0-	7269	2	331	9	N	301	301	0			31
*10	13361	X	5668	-0-	-7693	-0-	5427	2	241	9	N	219	219	0			31
*11	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	7946	2	5516	3	N	312	312	0			-0-
							343	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

06	38430	X	24378	-0-	-14052	-0-	21914	2	2464	9	N	2240	2240	0			179
07	39711	X	26710	-0-	-13001	-0-	23824	2	2886	9	N	2624	2624	0			179
08	28396	X	21719	-0-	-6677	-0-	19614	2	2105	9	N	1914	1914	0			179
09	30707	X	30707	-0-	-0-	-0-	28653	2	2054	9	N	1867	1867	0			179
10	26722	X	10100	-0-	-16622	-0-	8968	2	1132	9	N	1029	1029	0			179
*11	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	29350	2	2307	9	N	2097	2097	0			179

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

06	54165	X	54165	-0-	-0-	-0-	25015	2	25755	3	N	3086	3086	0			141
							3395	9									
07	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	25111	2	27011	3	N	2804	2945	0			-0-
							3084	9									
08	50306	X	50306	-0-	-0-	-0-	21347	2	26205	3	N	2504	2482	0			22
							2754	9									
09	42195	X	42195	-0-	-0-	-0-	18749	2	21992	3	N	1322	1322	0			22
							1454	9									
10	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	18986	2	17460	3	N	1700	1700	0			22
							1870	9									
*11	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	15199	2	25656	3	N	990	990	0			22
							1089	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	14910 X	12759	-0-	-2151	-0-	12331	2	428	9	N	389	356	1			441
07	14539 X	12057	-0-	-2482	-0-	11666	2	391	9	N	355	364	1			432
08	14539 X	13948	-0-	-591	-0-	13512	2	436	9	N	396	385	1			443
09	13470 X	12625	-0-	-845	-0-	12242	2	383	9	N	348	363	1			428
10	13919 X	12665	-0-	-1254	-0-	12281	2	384	9	N	349	374	1			403
11	13500 X	11362	-0-	-2138	-0-	10993	2	369	9	N	335	375	1			363

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

06	9450 X	5594	-0-	-3856	-0-	5251	2	343	9	N	312	312	0			8
07	8370 X	7310	-0-	-1060	-0-	6885	2	425	9	N	386	386	0			8
08	8370 X	6734	-0-	-1636	-0-	6358	2	376	9	N	342	342	0			8
09	8100 X	6779	-0-	-1321	-0-	6494	2	285	9	N	259	259	0			8
*10	7595 X	3952	-0-	-3643	-0-	3781	2	171	9	N	155	155	0			8
11	7080 X	5265	-0-	-1815	-0-	4986	2	279	9	N	254	254	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

06	21300 X	12922	-0-	-8378	-0-	11527	2	1395	9	N	1268	1268	0			45
07	22010 X	13271	-0-	-8739	-0-	11834	2	1437	9	N	1306	1306	0			45
08	22010 X	13330	-0-	-8680	-0-	11791	2	1539	9	N	1399	1399	0			45
09	21300 X	12629	-0-	-8671	-0-	11646	2	983	9	N	894	894	0			45
*10	22010 X	10772	-0-	-11238	-0-	10120	2	652	9	N	593	593	0			45
11	21300 X	21252	-0-	-48	-0-	10187	2	10287	3	N	707	707	0			-0-
						778	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

06	57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	54409	2	2919	9	N	2654	2654	0			16
07	61876 X	26280	-0-	-35596	-0-	24736	2	1544	9	N	1404	1404	0			16
08	61876 X	-0-	-0-	-61876	-0-					N	-0-					16
09	57330 X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					16
*10	59241 X	-0-	-0-	-59241	-0-					N	-0-					16
11	57330 X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

06	102660 X	43601	-0-	-59059	-0-	39732	2	3869	9	N	3517	3517	0			65
07	106082 X	33547	-0-	-72535	-0-	29455	2	4092	9	N	3720	3720	0			65
08	57102 X	38331	-0-	-18771	-0-	34174	2	4157	9	N	3779	3779	0			65
09	58282 X	58282	-0-	-0-	-0-	53743	2	4539	9	N	4126	4126	0			65
*10	45043 X	32153	-0-	-12890	-0-	28327	2	3826	9	N	3478	3478	0			65
*11	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	53404	2	4539	9	N	4126	4126	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

06	52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937	2	5576	9	N	5069	5069	0			-0-
07	54560 X	38633	-0-	-15927	-0-	32755	2	5878	9	N	5344	5344	0			-0-
08	54560 X	33809	-0-	-20751	-0-	28992	2	4817	9	N	4379	4379	0			-0-
09	52800 X	35150	-0-	-17650	-0-	31620	2	3530	9	N	3209	3209	0			-0-
10	54560 X	21809	-0-	-32751	-0-	18764	2	3045	9	N	2768	2768	0			-0-
11	41520 X	35111	-0-	-6409	-0-	31842	2	3269	9	N	2972	2972	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814	2	3735	9	N	3395	3395	0			-0-
07	45570 X	25752	-0-	-19818	-0-	21530	2	4222	9	N	3838	3838	0			-0-
08	45570 X	22667	-0-	-22903	-0-	19404	2	3263	9	N	2966	2966	0			-0-
09	43080 X	27454	-0-	-15626	-0-	24641	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
10	44516 X	17734	-0-	-26782	-0-	15170	2	2564	9	N	2331	2331	0			-0-
*11	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	25955	2	2690	9	N	2445	2445	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

06	82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208	2	8648	9	N	7862	7862	0			-0-
07	69221 X	69221	-0-	-0-	-0-	62047	2	7174	9	N	6522	6522	0			-0-
08	72388 X	72388	-0-	-0-	-0-	65410	2	6978	9	N	6344	6344	0			-0-
09	65250 X	63042	-0-	-2208	-0-	58685	2	4357	9	N	3961	3961	0			-0-
10	67425 X	58795	-0-	-8630	-0-	55617	2	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
11	65250 X	46318	-0-	-18932	-0-	42858	2	3460	9	N	3145	3145	0			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

06	74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	43342	2	6859	9	N	6235	6128	0			107
07	77345 X	52191	-0-	-25154	-0-	44545	2	7646	9	N	6951	6951	0			107
08	64635 X	53434	-0-	-11201	-0-	46470	2	6964	9	N	6331	6331	0			107
09	62550 X	57961	-0-	-4589	-0-	52701	2	5260	9	N	4782	4782	0			107
10	64635 X	27363	-0-	-37272	-0-	23320	2	4043	9	N	3675	3675	0			107
11	51720 X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					N	NO RPT					107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

06	82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	48808	2	7510	9	N	6827	6827	0			115
07	85002 X	59302	-0-	-25700	-0-	50824	2	8478	9	N	7707	7707	0			115
08	70959 X	56182	-0-	-14777	-0-	49037	2	7145	9	N	6495	6495	0			115
09	68670 X	63057	-0-	-5613	-0-	57583	2	5474	9	N	4976	4976	0			115
10	70959 X	29890	-0-	-41069	-0-	25633	2	4257	9	N	3870	3870	0			115
11	57390 X	NO RPT	-0-	-57390	-0-					N	NO RPT					115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

06	45900 X	33797	-0-	-12103	-0-	25197	2	8600	9	N	7818	7818	0			-0-
07	43679 X	35981	-0-	-7698	-0-	25858	2	10123	9	N	9203	9203	0			-0-
08	12865 X	12187	-0-	-678	-0-	9332	2	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
09	43440 X	-0-	-0-	-43440	-0-					N	-0-					-0-
10	44888 X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					-0-
11	34830 X	8441	-0-	-26389	-0-	6191	2	2250	9	N	2045	2045	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

06	37560 X	34060	-0-	-3500	-0-	29821	2	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
07	41323 X	30034	-0-	-11289	-0-	25832	2	4202	9	N	3820	3820	0			-0-
08	41323 X	26782	-0-	-14541	-0-	23181	2	3601	9	N	3274	3274	0			-0-
09	39630 X	25498	-0-	-14132	-0-	22953	2	2545	9	N	2314	2314	0			-0-
10	40951 X	14950	-0-	-26001	-0-	12749	2	2201	9	N	2001	2001	0			-0-
11	34050 X	24685	-0-	-9365	-0-	22197	2	2488	9	N	2262	2262	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75750 X	45427	-0-	-30323	-0-	40763	2	4664	9	N	4240	4240	0			-0-
07	78275 X	48042	-0-	-30233	-0-	41731	2	6311	9	N	5737	5737	0			-0-
08	52084 X	52084	-0-	-0-	-0-	46251	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
09	70050 X	45447	-0-	-24603	-0-	41521	2	3926	9	N	3569	3569	0			-0-
10	72385 X	17756	-0-	-54629	-0-	15346	2	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
*11	53007 X	53007	-0-	-0-	-0-	48446	2	4561	9	N	4146	4146	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

06	40200 X	25007	-0-	-15193	-0-	22194	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
07	41540 X	19620	-0-	-21920	-0-	16968	2	2652	9	N	2411	2411	0			-0-
08	24397 X	22283	-0-	-2114	-0-	19596	2	2687	9	N	2443	2443	0			-0-
09	25020 X	23923	-0-	-1097	-0-	21812	2	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
10	32860 X	14025	-0-	-18835	-0-	12181	2	1844	9	N	1676	1676	0			-0-
11	25020 X	19714	-0-	-5306	-0-	17888	2	1826	9	N	1660	1660	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

06	64470 X	32563	-0-	-31907	-0-	28722	2	3841	9	N	3492	3492	0			-0-
07	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24200	2	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
08	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	36633	2	5501	9	N	5001	5001	0			-0-
09	55410 X	48216	-0-	-7194	-0-	43123	2	5093	9	N	4630	4630	0			-0-
10	57257 X	14045	-0-	-43212	-0-	11700	2	2345	9	N	2132	2132	0			-0-
*11	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	45252	2	5382	9	N	4893	4893	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

06	43980 X	35341	-0-	-8639	-0-	33616	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
07	40610 X	26895	-0-	-13715	-0-	25058	2	1837	9	N	1670	1670	0			-0-
08	24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	23011	2	1566	9	N	1424	1424	0			-0-
09	33990 X	26920	-0-	-7070	-0-	25728	2	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
*10	36518 X	-0-	-0-	-36518	-0-					N	2422	2422	1			-0-
*11	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

06	115890 X	93110	-0-	-22780	-0-	84898	2	8212	9	N	7465	7465	0			-0-
07	119753 X	60471	-0-	-59282	-0-	52698	2	7773	9	N	7066	7066	0			-0-
08	65358 X	65358	-0-	-0-	-0-	58628	2	6730	9	N	6118	6118	0			-0-
09	112050 X	45214	-0-	-66836	-0-	41320	2	3894	9	N	3540	3540	0			-0-
10	115785 X	20403	-0-	-95382	-0-	17558	2	2845	9	N	2586	2586	0			-0-
11	93120 X	59688	-0-	-33432	-0-	54081	2	5607	9	N	5097	5097	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	88181 X	88181	-0-	-0-	-0-	88181	2			N	-0-					-0-
*10	62869 X	62869	-0-	-0-	-0-	62869	2			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184020 X	95645	-0-	-88375	-0-	87220	2	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
07	190154 X	80768	-0-	-109386	-0-	71024	2	9744	9	N	8858	8858	0			-0-
08	190154 X	77596	-0-	-112558	-0-	69377	2	8219	9	N	7472	7472	0			-0-
09	184020 X	85866	-0-	-98154	-0-	79270	2	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
10	190154 X	38200	-0-	-151954	-0-	33224	2	4976	9	N	4524	4524	0			-0-
11	184020 X	85804	-0-	-98216	-0-	78406	2	7398	9	N	6725	6725	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

06	122460 X	82881	-0-	-39579	-0-	73018	2	9863	9	N	8966	8966	0			-0-
07	126542 X	85677	-0-	-40865	-0-	72661	2	13016	9	N	11833	11833	0			-0-
08	126542 X	76775	-0-	-49767	-0-	65710	2	11065	9	N	10059	10059	0			-0-
09	82890 X	78382	-0-	-4508	-0-	69649	2	8733	9	N	7939	7939	0			-0-
10	85684 X	37854	-0-	-47830	-0-	31284	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-
11	82920 X	72490	-0-	-10430	-0-	64413	2	8077	9	N	7343	7343	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

06	111870 X	82420	-0-	-29450	-0-	73440	2	8980	9	N	8164	8164	0			-0-
07	115599 X	84727	-0-	-30872	-0-	77952	2	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
08	48317 X	48317	-0-	-0-	-0-	44676	2	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
09	111870 X	30414	-0-	-81456	-0-	27881	2	2533	9	N	2303	2303	0			-0-
10	115599 X	17961	-0-	-97638	-0-	16959	2	1002	9	N	911	911	0			-0-
11	82410 X	71210	-0-	-11200	-0-	66311	2	4899	9	N	4454	4454	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

06	346470 X	76245	-0-	-270225	-0-	68997	2	7248	9	N	6589	6589	0			-0-
07	358019 X	78522	-0-	-279497	-0-	69372	2	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
08	72244 X	72244	-0-	-0-	-0-	64601	2	7643	9	N	6948	6948	0			-0-
09	155280 X	67867	-0-	-87413	-0-	62433	2	5434	9	N	4940	4940	0			-0-
10	119691 X	37953	-0-	-81738	-0-	33168	2	4785	9	N	4350	4350	0			-0-
*11	103557 X	103557	-0-	-0-	-0-	95128	2	8429	9	N	7663	7663	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

*06	138150 X	NO RPT	-0-	-138150	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	142755 X	NO RPT	-0-	-142755	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	142755 X	NO RPT	-0-	-142755	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	138150 X	NO RPT	-0-	-138150	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	142755 X	NO RPT	-0-	-142755	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	138150 X	NO RPT	-0-	-138150	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

06	130890 X	74434	-0-	-56456	-0-	65064	2	9370	9	N	8518	8518	0			-0-
07	135253 X	87112	-0-	-48141	-0-	73579	2	13533	9	N	12303	12303	0			-0-
08	71635 X	71635	-0-	-0-	-0-	61481	2	10154	9	N	9231	9231	0			-0-
09	74430 X	64539	-0-	-9891	-0-	57473	2	7066	9	N	6424	6424	0			-0-
10	87110 X	33226	-0-	-53884	-0-	27726	2	5500	9	N	5000	5000	0			-0-
11	84300 X	50123	-0-	-34177	-0-	44465	2	5658	9	N	5144	5144	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

06	119070 X	72273	-0-	-46797	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
07	123039 X	72273	-0-	-50766	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
08	123039 X	74124	-0-	-48915	-0-	64600	2	9524	9	N	8658	8658	0			-0-
09	119070 X	77422	-0-	-41648	-0-	70062	2	7360	9	N	6691	6691	0			-0-
10	123039 X	39299	-0-	-83740	-0-	33572	2	5727	9	N	5206	5206	0			-0-
11	119070 X	NO RPT	-0-	-119070	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144660	X	61287	-0-	-83373	-0-	57618	2	3669	9	N	3335	3335	1			-0-
05	149482	X	97283	-0-	-52199	-0-	84558	2	12725	9	N	11568	11568	0			-0-
06	144660	X	72331	-0-	-72329	-0-	61258	2	11073	9	N	10066	10066	0			-0-
07	149482	X	62930	-0-	-86552	-0-	52775	2	10155	9	N	9232	9232	0			-0-
08	149482	X	61268	-0-	-88214	-0-	49789	2	11479	9	N	10435	10435	0			-0-
09	144660	X	76687	-0-	-67973	-0-	66338	2	10349	9	N	9408	9408	0			-0-
10	149482	X	52615	-0-	-96867	-0-	46086	2	6529	9	N	5935	5935	0			-0-
11	144660	X	NO RPT	-0-	-144660	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

06	98940	X	96411	-0-	-2529	-0-	81728	2	14683	9	N	13348	13348	0			-0-
07	102238	X	88291	-0-	-13947	-0-	74344	2	13947	9	N	12679	12679	0			-0-
08	101693	X	101693	-0-	-0-	-0-	87037	2	14656	9	N	13324	13324	0			-0-
09	98940	X	83659	-0-	-15281	-0-	75794	2	7865	9	N	7150	7150	0			-0-
10	102238	X	11811	-0-	-90427	-0-	10422	2	1389	9	N	1263	1263	0			-0-
11	98400	X	65243	-0-	-33157	-0-	59780	2	5463	9	N	4966	4966	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

06	114480	X	98722	-0-	-15758	-0-	88154	2	10568	9	N	9607	9607	0			-0-
07	118296	X	100113	-0-	-18183	-0-	86266	2	13847	9	N	12588	12588	0			-0-
08	118296	X	88756	-0-	-29540	-0-	78244	2	10512	9	N	9556	9556	0			-0-
09	114480	X	69684	-0-	-44796	-0-	63304	2	6380	9	N	5800	5800	0			-0-
10	118296	X	30298	-0-	-87998	-0-	25771	2	4527	9	N	4115	4115	0			-0-
*11	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	43153	2	4697	9	N	4270	4270	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

04	11001	X	10985	-0-	-16	-0-	7336	2	1756	4	N	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
05	113677	X	70690	-0-	-42987	-0-	59456	2	11234	9	N	10213	10213	0			-0-
06	110010	X	79165	-0-	-30845	-0-	68844	2	10321	9	N	9383	9383	0			-0-
07	113677	X	101648	-0-	-12029	-0-	85287	2	16361	9	N	14874	14874	0			-0-
08	113677	X	81982	-0-	-31695	-0-	69443	2	12539	9	N	11399	11399	0			-0-
09	110010	X	83158	-0-	-26852	-0-	73002	2	10156	9	N	9233	9233	0			-0-
10	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT					-0-
11	110010	X	NO RPT	-0-	-110010	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

06	197070	X	90067	-0-	-107003	-0-	79343	2	10724	9	N	9749	9749	0			-0-
07	203639	X	95856	-0-	-107783	-0-	81358	2	14498	9	N	13180	13180	0			-0-
08	203639	X	87568	-0-	-116071	-0-	75731	2	11837	9	N	10761	10761	0			-0-
09	197070	X	87423	-0-	-109647	-0-	78227	2	9196	9	N	8360	8360	0			-0-
10	203639	X	41704	-0-	-161935	-0-	35103	2	6601	9	N	6001	6001	0			-0-
*11	71103	X	71103	-0-	-0-	-0-	63710	2	7393	9	N	6721	6721	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136650	X	116367	-0-	-20283	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
07	141205	X	116367	-0-	-24838	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
08	141205	X	121307	-0-	-19898	-0-	112532	2	8775	9	N	7977	7977	0			-0-
09	136650	X	95693	-0-	-40957	-0-	91155	2	4538	9	N	4125	4125	0			-0-
*10	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	49048	2	3044	9	N	2767	2767	0			-0-
11	116370	X	NO RPT	-0-	-116370	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136140	X	82527	-0-	-53613	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
07	140678	X	82527	-0-	-58151	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
08	140678	X	73780	-0-	-66898	-0-	64389	2	9391	9	N	8537	8537	0			-0-
09	136140	X	77959	-0-	-58181	-0-	70080	2	7879	9	N	7163	7163	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	82530	X	NO RPT	-0-	-82530	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134340	X	65213	-0-	-69127	-0-	55479	2	952	4	N	7984	7984	0			-0-
							8782	9									
07	138818	X	68365	-0-	-70453	-0-	58374	2	9991	9	N	9083	9083	0			-0-
08	138818	X	56942	-0-	-81876	-0-	49283	2	7659	9	N	6963	6963	0			-0-
09	134340	X	51924	-0-	-82416	-0-	46091	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
10	138818	X	NO RPT	-0-	-138818	-0-					N	NO RPT					-0-
11	134340	X	NO RPT	-0-	-134340	-0-					N	NO RPT					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	145824	X	96957	-0-	-48867	-0-	85407	2	11550	9	N	10500	10500	0			-0-
08	145824	X	123687	-0-	-22137	-0-	111084	2	12603	9	N	11457	11457	0			-0-
09	141120	X	86557	-0-	-54563	-0-	81117	2	5440	9	N	4945	4945	0			-0-
10	145824	X	NO RPT	-0-	-145824	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125220	X	52076	-0-	-73144	-0-	46578	2	5498	9	N	4998	4998	0			-0-
07	129394	X	49206	-0-	-80188	-0-	42847	2	6359	9	N	5781	5781	0			-0-
08	129394	X	41004	-0-	-88390	-0-	36110	2	4894	9	N	4449	4449	0			-0-
09	96002	X	40224	-0-	-55778	-0-	36781	2	3443	9	N	3130	3130	0			-0-
10	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	19374	2	2961	9	N	2692	2692	0			-0-
11	47610	X	37879	-0-	-9731	-0-	34721	2	3158	9	N	2871	2871	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	102827 X	1063	-0-	-101764	-0-	845	2	218	9	N	198	198	0			-0-
09	99510 X	78011	-0-	-21499	-0-	72351	2	5660	9	N	5145	5145	0			-0-
10	102827 X	79844	-0-	-22983	-0-	73431	2	6413	9	N	5830	5830	0			-0-
11	99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	130324 X	87249	-0-	-43075	-0-	77246	2	10003	9	N	9094	9094	0			-0-
08	130324 X	54884	-0-	-75440	-0-	50992	2	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
09	126120 X	54883	-0-	-71237	-0-	50992	2	3891	9	N	3537	3537	0			-0-
10	130324 X	NO RPT	-0-	-130324	-0-					N	NO RPT					-0-
11	126120 X	NO RPT	-0-	-126120	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*04	42623 X	42623	-0-	-0-	-0-	39713	2	2910	9	N	2645	1885	0	760	1			-0-
05	104935 X	64281	-0-	-40654	-0-	55974	2	8307	9	N	7552	7552	0					-0-
06	101550 X	67229	-0-	-34321	-0-	56073	2	11156	9	N	10142	10142	0					-0-
07	104935 X	73952	-0-	-30983	-0-	62283	2	11669	9	N	10608	10608	0					-0-
08	104935 X	76687	-0-	-28248	-0-	66338	2	10349	9	N	9408	9408	0					-0-
09	101550 X	54161	-0-	-47389	-0-	48347	2	5814	9	N	5285	5285	0					-0-
10	104935 X	60102	-0-	-44833	-0-	53539	2	6563	9	N	5966	5966	0					-0-
11	101550 X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

06	152970 X	NO RPT	-0-	-152970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	158069 X	NO RPT	-0-	-158069	-0-					N	NO RPT					-0-
08	158069 X	NO RPT	-0-	-158069	-0-					N	NO RPT					-0-
09	152970 X	NO RPT	-0-	-152970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	158069 X	NO RPT	-0-	-158069	-0-					N	NO RPT					-0-
11	152970 X	NO RPT	-0-	-152970	-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

06	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	223	1	6052	2	N	84					134
						92	9									
07	6861	6861	-0-	-0-	-0-	239	1	6565	2	N	52					186
						57	9									
08	6796 R	6796	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	47					233
						52	9									
09	6791	6791	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	43	183	2			93
						47	9									
*10	6942	6942	-0-	-0-	-0-	203	1	6682	2	N	52					145
						57	9									
11	6600	6532	-0-	-68	-0-	200	1	6313	2	N	17					162
						19	9									

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	142	2	212	9	Y	193	134	1			90
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	152	2	223	9	Y	203	219	1			74
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	86	2	103	9	Y	94	142	1			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			7
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8191	2	116	9	N	105					241
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	2	116	9	N	105	169	1			177
08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11524	2	167	9	N	152	180	1			149
09	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10341	2	129	9	N	117	176	1			90
10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13301	2	204	9	N	185	188	1			87
*11	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11603	2	180	9	N	164	189	1			62

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

06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381	3	34	9	N	31					77
07	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					77
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5					82
09	4950 X	4630	-0-	-320	-0-	4618	3	12	9	N	11					93
10	5115 X	3512	-0-	-1603	-0-	3503	3	9	9	N	8					101
11	4950 X	3485	-0-	-1465	-0-	3467	3	18	9	N	16					117

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					39
07	248 X	153	-0-	-95	-0-	16	1	130	3	N	6					45
						7	9									
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	131	148	1	1	8	27
						144	9									
09	240 X	115	-0-	-125	-0-	11	1	104	3	N	-0-					27
10	217 X	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	N	-0-					27
11	240 X	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	N	-0-					27

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	351	1	2625	3	N	120	179	1			52
							132	9									
07	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	291	1	2372	3	N	104					156
							114	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	352	1	3189	3	N	85	159	1			82
							94	9									
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	307	1	2811	3	N	109					191
							120	9									
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	3102	3	N	114	178	1			127
							125	9									
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	306	1	4659	3	N	132	185	1			74
							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

*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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*02	1904	#	1485	-0-	-419	-0-	1478	2	7	9	N	6					135
*03	2108	#	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					135
*04	1980	#	1582	-0-	-398	-0-	1582	2			N	-0-					135
*05	1798	#	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					135
*06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					135
*07	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					135
*08	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					135
*09	1920	#	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					135
10	2077	#	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			N	-0-					135
11	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					135

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC //CONT.// 149453
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	317	-0-	-73	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	13800	#	3686	-0-	-10114	-0-	3665	2	21	9	N	19					170
07	14260	#	7682	-0-	-6578	-0-	7625	2	57	9	N	52					222
08	11501		9173	-0-	-2328	-0-	9082	2	91	9	N	83	182	1			123
09	10500	#	8433	-0-	-2067	-0-	8407	2	26	9	N	24					147
10	10478	#	8473	-0-	-2005	-0-	8409	2	64	9	N	58	162	1			43
11	8880	#	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					43

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	1320 X	1188	-0-	-132 B	-0-	914	1	274	2	N	-0-		33
07	1519 X	1186	-0-	-333 B	-0-	941	1	245	2	N	-0-		33
08	1519 X	1236	-0-	-283 B	-0-	955	1	281	2	N	-0-		33
09	1470 X	1362	-0-	-108 B	-0-	688	1	663	2	N	10		43
						11	9						
10	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	688	1	1259	2	N	-0-		43
11	1200 X	696	-0-	-504 B	-0-	28	1	668	2	N	-0-		43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10800 09/15/2012

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-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

06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 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
06	16200	X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26	178	1			47
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					47
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					47
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	1			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151	2			N	-0-			42
07	3441 #	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			N	-0-			42
08	3441 #	2899	-0-	-542	-0-	2896	2	3	9	N	3			45
09	3150 #	2426	-0-	-724	-0-	2425	2	1	9	N	1			46
10	3348 #	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-			46
11	3240 #	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-			46

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

06	6600	2015	-0-	-4585	8853	1979	2	36	9	N	33					126
07	6820	1774	-0-	-5046	3807	1731	2	43	9	N	39					165
08	6820	1836	-0-	-4984	-0-	1796	2	40	9	N	36					201
09	6600	1673	-0-	-4927	-0-	1636	2	37	9	N	34					235
10	6820	1587	-0-	-5233	-0-	1550	2	37	9	N	34					269
11	6600	1530	-0-	-5070	-0-	1493	2	37	9	N	34	179	1			124

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2725	2	44	9	N	40			54
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3173	2	51	9	N	46			100
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18			118
09	2760 X	1785	-0-	-975	-0-	1778	2	7	9	N	6			124
10	3224 X	1521	-0-	-1703	-0-	1508	2	13	9	N	12			136
11	3120 X	1554	-0-	-1566	-0-	1534	2	20	9	N	18			154

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JL RESOURCES, LLC 427640
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

06	21000	17889	-0-	-3111	50986	970 81	1 9	16838	3	N	74	158	1	252
07	25543	25518	-0-	-25	50961	900 128	1 9	24490	3	N	116			368
08	27373	25069	-0-	-2304	48657	1230 130	1 9	23709	3	N	118	176	1	310
09	26490	19299	-0-	-7191	41466	813 89	1 9	18397	3	N	81			391
10	27373	20237	-0-	-7136	34330	930 100	1 9	19207	3	N	91			482
*11	26951	26951	-0-	-0-	34330	926 102	1 9	25923	3	N	93	180	1	395

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265	2	N	-0-					186
07	9614	9614	-0-	-0-	-0-	465	1	9149	2	N	-0-					186
08	8012 R	8012	-0-	-0-	-0-	465	1	7546	2	N	1	168	1			19
						1	9									
09	6840 #	5168	-0-	-1672	-0-	5168	2			N	-0-					19
10	9610 #	5372	-0-	-4238	-0-	5187	2	185	9	N	168	171	1			16
11	9300 #	4599	-0-	-4701	-0-	4599	2			N	-0-					16

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
06	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			33
07	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			33
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			33
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	845	X	845	-0-	-0- B	-0-	93	1	752	3	N	-0-			33
*11	1239	X	1239	-0-	-0- B	-0-	224	1	1015	3	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

06	3330	X	1607	-0-	-1723 B	-0-	205	1	1402	3	N	-0-			4
07	3441	X	3076	-0-	-365 B	-0-	459	1	2617	3	N	-0-			4
08	3441	X	2028	-0-	-1413 B	-0-	332	1	1696	3	N	-0-			4
09	2970	X	2129	-0-	-841 B	-0-	325	1	1804	3	N	-0-			4
10	3069	X	3066	-0-	-3 B	-0-	339	1	2727	3	N	-0-			4
*11	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	667	1	3030	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06	450	X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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

06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	572	1	4711	2	N	-0-			-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	616	1	4916	2	N	-0-			-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	614	1	4875	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5219	-0-	-61	-0-	564	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	603	1	4364	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4407	-0-	-873	-0-	557	1	3850	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

06	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	298	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	283	1	2263	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	285	1	2263	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	275	1	2268	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	296	1	2139	2	N	-0-			-0-
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	313	1	2164	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	2801	-0-	-1429	-0-	41	1	2760	3	Y	-0-					71
07	4309 X	2209	-0-	-2100	-0-	67	1	2142	3	Y	-0-					71
08	3875 X	1482	-0-	-2393	-0-	91	1	1391	3	Y	-0-					71
09	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	55	1	2100	3	Y	-0-					71
10	2883 X	2278	-0-	-605	-0-	42	1	2236	3	Y	-0-					71
11	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	8	1	2142	3	Y	-0-					71

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	100	-0-	-6380	18142	1	1	99	3	Y	-0-					67
07	6696	-0-	-0-	-6696	11446					Y	-0-					67
08	6696	-0-	-0-	-6696	4750					Y	-0-					67
09	6480	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	1	1	8			67
10	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					67
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	67	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930 X	3256	-0-	-9674	-0-	47	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	11811 X	2	-0-	-11809	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	10447 X	1	-0-	-10446	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	58	1	3929	3	Y	-0-					8
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	85	1	2704	3	Y	-0-					8
08	3038	X	1003	-0-	-2035	-0-	61	1	942	3	Y	-0-					8
09	3990	X	3579	-0-	-411	-0-	92	1	3486	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	58	1	3108	3	Y	-0-					8
11	3990	X	1692	-0-	-2298	-0-	6	1	1686	3	Y	-0-	6	1			2

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
06	180	X	388	-0-	208 B	-3847	326	2	62	9	N	56	128	1			59
07	620	X	348	-0-	-272 B	-3847	295	2	53	9	N	48					107
08	620	X	281	-0-	-339 B	-3847	225	2	56	9	N	51	149	1			9
09	600	X	243	-0-	-357 B	-3847	212	2	31	9	N	28					37
10	496	X	226	-0-	-270 B	-3847	201	2	25	9	N	23					60
11	390	X	178	-0-	-212 B	-3847	149	2	29	9	N	26					86

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	32	-0-	32 B	-661	20	2	12	9	N	11	48	1			22
07	93	X	45	-0-	-48 B	-661	17	2	28	9	N	25					47
08	124	X	6	-0-	-118 B	-661	4	2	2	9	N	2	19	1			30
09	120	X	21	-0-	-99 B	-661	8	2	13	9	N	12					42
10	124	X	11	-0-	-113 B	-661	9	2	2	9	N	2					44
11	30	X	8	-0-	-22 B	-661	6	2	2	9	N	2					46

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	X	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	X	87	-0-	-3 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	64	X	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 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
06	4500	X	2278	-0-	-2222 B	-0-	97	1	2181	2	N	-0-					12
07	4557	X	1855	-0-	-2702 B	-0-	62	1	1750	2	N	39					51
							43	9									
08	3968	X	1570	-0-	-2398 B	-0-	60	1	1510	2	N	-0-					51
09	3390	X	2025	-0-	-1365 B	-0-	54	1	1849	2	N	111	111	1			51
							122	9									
10	2511	X	1539	-0-	-972 B	-0-	54	1	1419	2	N	60					111
							66	9									
11	2280	X	1941	-0-	-339 B	-0-	54	1	1887	2	N	-0-					111

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	5005	-0-	-455 B	-0-	1152	1	3784	2	N	63	167	1			52
						69	9									
07	5642 X	4248	-0-	-1394 B	-0-	1190	1	2952	2	N	96					148
						106	9									
08	5642 X	4375	-0-	-1267 B	-0-	1190	1	3116	2	N	63	177	1			34
						69	9									
09	5460 X	5428	-0-	-32 B	-0-	1152	1	4178	2	N	89					123
						98	9									
10	5642 X	4022	-0-	-1620 B	-0-	1190	1	2741	2	N	83					206
						91	9									
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-					N	NO RPT					206

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

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

06 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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

06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	1	3	9	N	3			129
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7			136
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	1	8	9	N	7			143
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	1	8	9	N	7			150
10	2201 N	530	-0-	-1671	-0-	528	1	2	9	N	2			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
09	5310 X	4304	-0-	-1006	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	4475	-0-	-1012	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4035	-0-	-915	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	651 X	35	-0-	-616	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	330 X	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

06	2850 X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	665	-0-	-1908	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

06	300 X	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	465 X	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
07	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
09	10530 X	7377	-0-	-3153	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
10	10881 X	5829	-0-	-5052	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
11	10290 X	5270	-0-	-5020	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
07	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	3			N	-0-					-0-
09	10620 X	9310	-0-	-1310	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
10	10974 X	9534	-0-	-1440	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
11	10620 X	8986	-0-	-1634	-0-	8986	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08	3968 X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
09	3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
11	3870 X	2866	-0-	-1004	-0-	2866	3			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 #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520 X	5519	-0-	-1	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4426	-0-	-782	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
11	5520 X	4779	-0-	-741	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

06	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	1720	-0-	-1349	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	1651	-0-	-1319	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	2370 X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
*11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

06	2580 X	2152	-0-	-428	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2666 X	2037	-0-	-629	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2160 X	1824	-0-	-336	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	7254 X	7069	-0-	-185	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
08	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
09	7800 X	6689	-0-	-1111	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7417	-0-	-643	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
11	7290 X	6615	-0-	-675	-0-	6615	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

06	6360 X	5962	-0-	-398	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
09	5970 X	4985	-0-	-985	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	6572 X	4466	-0-	-2106	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
11	6360 X	5322	-0-	-1038	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4464 X	3941	-0-	-523	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	3954	-0-	-510	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
*11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

06	4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	2987	-0-	-888	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3345	-0-	-405	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

06	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	3553	-0-	-1667	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
*11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	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

06	4410 X	4030	-0-	-380	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3588	-0-	-628	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	428	1	5260	3	N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	443	1	5280	3	N	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	443	1	5005	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	429	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	443	1	4835	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	429	1	4067	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	775	1	5373	2	N	30					70
							33	9									
07	6470	X	6470	-0-	-0- B	-0-	775	1	5655	2	N	36					106
							40	9									
08	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	775	1	5420	2	N	88					194
							97	9									
09	6180	X	5902	-0-	-278 B	-0-	675	1	5215	2	N	11					205
							12	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	775	1	6229	2	N	26	173	1			58
							29	9									
11	6270	X	5835	-0-	-435 B	-0-	575	1	5214	2	N	42					100
							46	9									

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
06	34770	X	19562	-0-	-15208 B	-0-	725	1	18719	2	N	107	177	1			134
							118	9									
07	35929	X	17000	-0-	-18929 B	-0-	775	1	16104	2	N	110	177	1			67
							121	9									
08	35929	X	16690	-0-	-19239 B	-0-	775	1	15816	2	N	90					157
							99	9									
09	24660	X	16728	-0-	-7932 B	-0-	750	1	15870	2	N	98	178	1			77
							108	9									
10	25482	X	17874	-0-	-7608 B	-0-	775	1	16981	2	N	107					184
							118	9									
11	19560	X	16506	-0-	-3054 B	-0-	625	1	15784	2	N	88					272
							97	9									

TOM LYNE (LULING 8800) 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	484	1	3756	3	Y	-0-					2
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	3301	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	447	1	3223	3	Y	-0-					-0-
09	4230 X	2970	-0-	-1260	-0-	318	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	166	1	4768	3	Y	-0-					-0-
11	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	452	1	3193	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	14	3	Y	5					7
							6	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	15	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	6	1			-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

06	13966	R	13966	-0-	-0-	-0-	3207	1	10663	2	N	87						118
							96	9										
07	15844	R	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	15473	2	N	122	164	1	19	8		57
							134	9										
08	21603		21603	-0-	-0-	-0-	1349	1	20127	2	N	115						172
							127	9										
09	15360		19314	-0-	3954	3954	772	1	18424	2	N	107	179	1				100
							118	9										
10	15872		15611	-0-	-261	3693	295	1	15136	2	N	164	182	1				82
							180	9										
*11	15389		15389	-0-	-0-	3693	1099	1	14156	2	N	122	164	1				40
							134	9										

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

06	1140	#	313	-0-	-827	-0-	72	1	241	2	N	-0-						32
07	1178	#	900	-0-	-278	-0-	13	1	887	2	N	-0-						32
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-						32
09	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-						32
10	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	24	1	1188	2	N	-0-						32
*11	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	N	-0-						32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	342	-0-	-588	-0-	35 1 32 9	275 3	Y	29			43
07	961 #	708	-0-	-253	-0-	82 1 14 9	612 3	Y	13	21 1		35
08	961 #	499	-0-	-462	-0-	60 1 10 9	429 3	Y	9	23 1		21
09	690 #	551	-0-	-139	-0-	55 1 34 9	462 3	Y	31	30 1		22
10	713 #	581	-0-	-132	-0-	18 1 53 9	510 3	Y	48	32 1		38
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	19 1 9 9	135 3	Y	8	28 1		18

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	263 1	2045 3	Y	-0-			3
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	240 1	1801 3	Y	-0-	3 1		-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	217 1	1565 3	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1257	-0-	-693	-0-	135 1	1122 3	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	58 1	1658 3	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	190 1	1339 3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	960 N	623	-0-	-337	-0-	64	1	495	3	Y	58					105
						64	9									
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	723	3	Y	50	59	1			96
						55	9									
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96	1	689	3	Y	45	73	1			68
						50	9									
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	813	3	Y	64	75	1			57
						70	9									
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	70	58	1			69
						77	9									
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	Y	49	69	1			49
						54	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	11654	-0-	-1096	-0-	602	1	10944	2	Y	98	192	1	2	8	177
							108	9									
07	12648	X	12076	-0-	-572	-0-	618	1	11363	2	Y	86					263
							95	9									
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	606	1	11824	2	Y	50	179	1	2	8	132
							55	9									
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	615	1	11918	2	Y	95	178	1			49
							105	9									
10	12090	X	11527	-0-	-563	-0-	580	1	10840	2	Y	97					146
							107	9									
*11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	603	1	11345	2	Y	97	179	1			64
							107	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	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

06	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

06	5160	X	1475	-0-	-3685	-0-	160	1	1243	3	Y	65					99
							72	9									
07	5332	X	98	-0-	-5234	-0-	1	1	6	3	Y	83	70	1			112
							91	9									
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	36	78	1			70
							40	9									
09	4740	X	199	-0-	-4541	-0-	15	1	128	3	Y	51	70	1			51
							56	9									
10	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	128	1	3668	3	Y	84	63	1			72
							92	9									
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	686	1	4849	3	Y	327	238	1			161
							360	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

06	6210	X	4604	-0-	-1606	-0-	523	1	4062	3	Y	17					29
							19	9									
07	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	611	1	4576	3	Y	-0-	29	1			-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	674	1	4861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	560	1	4676	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
10	6448	X	5290	-0-	-1158	-0-	176	1	5075	3	Y	35	19	1			24
							39	9									
11	5370	X	4992	-0-	-378	-0-	615	1	4349	3	Y	25	28	1			21
							28	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	294	-0-	-140	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	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
06	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	857	1	6654	3	Y	-0-					-0-
07	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	964	1	7230	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	961	1	6948	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
09	7800 X	6584	-0-	-1216	-0-	703	1	5873	3	Y	7	6	1			5
						8	9									
10	8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	235	1	6755	3	Y	29	16	1			18
						32	9									
11	7920 X	7002	-0-	-918	-0-	868	1	6134	3	Y	-0-	18	1			-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

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

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
YORK E & P, LLC 947242
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA 'A' WELL #: 19 RRCID -> 271334 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5750 - 5754

06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2014 - W/O TO 02-274912

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	227	1	39	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	307	1	39	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	431	1	63	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	349	1	52	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
10	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	1			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	1			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	1			N	-0-					-0-
10	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	1			N	-0-					-0-
11	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	1			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	1			N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 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
06	900 X	279	-0-	-621	-0-	279	1			N	-0-					-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
08	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
10	620 X	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-					-0-
11	600 X	255	-0-	-345	-0-	255	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	10	-0-	10	1764	10	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	693	-0-	693	2457	693	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	676	-0-	676	3133	676	1			N	-0-			-0-
09	3743 X	610	-0-	-3133	-0-	610	1			N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660 N	36	-0-	-624	-0-	36	1			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	693	1	130	2	N	-0-			-0-
						1396	3							
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1036	1	176	2	N	-0-			-0-
						1981	3							
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	1046	1	205	2	N	-0-			-0-
						1164	3							
09	2220 X	1890	-0-	-330	-0-	790	1	101	2	N	-0-			-0-
						999	3							
10	3193 X	415	-0-	-2778	-0-	212	1	31	2	N	-0-			-0-
						172	3							
11	3090 X	628	-0-	-2462	-0-	355	1	53	2	N	-0-			-0-
						220	3							

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

06	510 X	265	-0-	-245	-0-	265	1			N	-0-			-0-
07	465 X	157	-0-	-308	-0-	157	1			N	-0-			-0-
08	465 X	21	-0-	-444	-0-	21	1			N	-0-			-0-
09	450 X	72	-0-	-378	-0-	72	1			N	-0-			-0-
10	434 X	172	-0-	-262	-0-	172	1			N	-0-			-0-
11	270 X	111	-0-	-159	-0-	111	1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 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
06	2490	X	286	-0-	-2204	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	1			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170	X	255	-0-	-915	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
09	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-					-0-
10	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	480	X	323	-0-	-157	-0-	323	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	806	X	745	-0-	-61	-0-	241	1	41	2	N	-0-					-0-
							463	3									
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	460	1	90	2	N	-0-					-0-
							511	3									
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	380	1	49	2	N	-0-					-0-
							480	3									
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	423	1	62	2	N	-0-					-0-
							342	3									
11	1020	X	875	-0-	-145	-0-	496	1	74	2	N	-0-					-0-
							305	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210 X	15	-0-	-195	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
						9	3									
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	63	1	11	2	N	-0-					-0-
						120	3									
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	51	1	10	2	N	-0-					-0-
						56	3									
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

06	3000 N	4610	-0-	1610	2032	1438	1	269	2	N	-0-					-0-
						2903	3									
07	3100 N	3105	-0-	5	2037	1007	1	171	2	N	-0-					-0-
						1927	3									
08	3263 X	1226	-0-	-2037	-0-	531	1	104	2	N	-0-					-0-
						591	3									
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

06	420 X	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-					-0-
07	558 X	376	-0-	-182	-0-	376	1			N	-0-					-0-
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1020 X	190	-0-	-830	-0-	190	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	33	-0-	-3346	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2052	-0-	2052	2052	858	1	110	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
10	14B2 EXT	1266	-0-	1266	3318	648	1	94	2	N	-0-			-0-
						524	3							
11	14B2 EXT	1970	-0-	1970	5288	1116	1	167	2	N	-0-			-0-
						687	3							

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

06	7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1	N	-0-			-0-
07	2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	1	N	-0-			-0-
08	2728 X	1454	-0-	-1274	-0-	1454	1	N	-0-			-0-
09	2640 X	1293	-0-	-1347	-0-	1293	1	N	-0-			-0-
10	1643 X	1321	-0-	-322	-0-	1321	1	N	-0-			-0-
11	1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216	1	N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	329	1	61	2	N	-0-			-0-
						664	3							
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	433	1	73	2	N	-0-			-0-
						828	3							
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	482	1	95	2	N	-0-			-0-
						536	3							
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	551	1	71	2	N	-0-			-0-
						696	3							
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	815	1	119	2	N	-0-			-0-
						660	3							
11	1290 X	1151	-0-	-139	-0-	652	1	98	2	N	-0-			-0-
						401	3							

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18325 X	5779	-0-	-12546	-0-	1749	1	328	2	N	158	168	0			37
						3528	3	174	9							
07	21855 X	7904	-0-	-13951	-0-	2501	1	424	2	N	180	187	0			30
						4781	3	198	9							
08	21855 X	6367	-0-	-15488	-0-	2698	1	528	2	N	127	133	0			24
						3001	3	140	9							
09	21150 X	7215	-0-	-13935	-0-	2967	1	380	2	N	102	104	0			22
						3756	3	112	9							
10	21855 X	9226	-0-	-12629	-0-	4673	1	678	2	N	84	90	0			16
						3783	3	92	9							
11	21150 X	7248	-0-	-13902	-0-	4059	1	608	2	N	73	73	0			16
						2501	3	80	9							

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	N	60					198
						66	9									
07	2821 #	2336	-0-	-485	-0-	124	1	2113	2	N	90					288
						99	9									
08	2325	2269	-0-	-56	-0-	124	1	2029	2	N	105	176	1			217
						116	9									
09	2250	2171	-0-	-79	-0-	120	1	1917	2	N	122	177	1			162
						134	9									
10	2325	2224	-0-	-101	-0-	124	1	1981	2	N	108					270
						119	9									
11	2250	1578	-0-	-672	-0-	112	1	1410	2	N	51	189	1			132
						56	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

06	105219	39472	-0-	-65747	-0-	38602	2	870	9	N	791	688	1			238
07	38967	37803	-0-	-1164	-0-	36944	2	859	9	N	781	896	1			123
08	39533	39533	-0-	-0-	-0-	38602	2	931	9	N	846	705	1			264
09	37760	37760	-0-	-0-	-0-	36881	2	879	9	N	799	879	1			184
10	38967	38222	-0-	-745	-0-	37536	2	686	9	N	624	713	1			95
11	37710	36302	-0-	-1408	-0-	35279	2	1023	9	N	930	900	1			125

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1950	5629	-0-	3679	3679	159	1	5470	2	N	-0-					40
07	4818	4818	-0-	-0-	3679	129	1	4656	2	N	30					70
						33	9									
08	3881	3881	-0-	-0-	3679	205	1	3665	2	N	10					80
						11	9									
09	5430	2424	-0-	-3006	673	102	1	2322	2	N	-0-					80
10	5735	4568	-0-	-1167	-0-	127	1	4441	2	N	-0-					80
11	5550	3656	-0-	-1894	-0-	74	1	3582	2	N	-0-					80

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

06	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
11	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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

06	0 W	2580	-0-	2580	12312	2580	2			N	-0-					-0-
07	0 W	2223	-0-	2223	14535	2223	2			N	-0-					-0-
08	0 W	1888	-0-	1888	16423	1888	2			N	-0-					-0-
09	0 W	1163	-0-	1163	17586	1163	2			N	-0-					-0-
10	0 W	288	-0-	288	17874	288	2			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-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

06	6030 X	3954	-0-	-2076	-0-	584	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	3839	-0-	-2392	-0-	765	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	3905	-0-	-2016	-0-	757	1	3148	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	3959	-0-	-1231	-0-	942	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	2	N	-0-					91
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	192	1	774	2	N	-0-					91
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	934	2	N	-0-					91
*09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	291	1	933	2	N	-0-					91
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					91
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					179
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					179
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					179
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					179
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					179
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769 X	769	-0-	-0-	-0-	105	1	664	3	N	-0-					35
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	108	1	652	3	N	-0-					35
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	3	N	-0-					35
09	780 X	681	-0-	-99	-0-	81	1	600	3	N	-0-					35
10	806 X	663	-0-	-143	-0-	76	1	587	3	N	-0-					35
11	780 X	611	-0-	-169	-0-	54	1	557	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	110	1	696	2	N	-0-					34
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-					34
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	90	1	678	3	N	-0-					34
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	86	1	639	3	N	-0-					34
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	89	1	681	3	N	-0-					34
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	63	1	649	3	N	-0-					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-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
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-			63
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	N	-0-			63
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	N	-0-			63
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	65	1	482	3	N	-0-			63
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	64	1	495	3	N	-0-			63
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	N	-0-			23
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	121	1	728	3	N	-0-			23
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	N	-0-			23
09	450 N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	N	-0-			23
10	837 N	209	-0-	-628	-0-	24	1	185	3	N	-0-			23
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	24	1	244	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	2	N	-0-			58
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-			58
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	N	-0-			58
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	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

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

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	147	1	850	2	N	-0-			194
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	188	1	755	2	N	-0-			194
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	750	2	N	-0-			194
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	265	1	849	2	N	-0-			194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	688	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	153	1	636	2	N	-0-			-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	197	1	633	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	180	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	230	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	221	1	916	2	N	-0-			-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

06	0	W	1904	-0-	1904	22274	225	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1985	-0-	1985	24259	279	1	1706	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1583	-0-	1583	25842	261	1	1322	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1106	-0-	1106	26948	225	1	881	2	N	-0-			-0-
10	0	W	2334	-0-	2334	29282	279	1	2055	2	N	-0-			-0-
*11	31371	X	2089	-0-	-29282	-0-	270	1	1819	2	N	-0-			-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
06	6480 X	6253	-0-	-227	-0-	2846	1	3407	3	N	-0-					-0-
07	6696 X	5689	-0-	-1007	-0-	2197	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2185	1	3483	3	N	-0-					-0-
09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1948	1	4319	3	N	-0-					-0-
*10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	2086	1	4640	3	N	-0-					-0-
*11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1882	1	4087	3	N	-0-					-0-

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

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	347	1	414	3	N	-0-	181	1			24
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	282	1	448	3	N	28					52
						31	9									
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	250	1	399	3	N	30					82
						33	9									
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	187	1	414	3	N	42					124
						46	9									
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	204	1	455	3	N	15					139
						17	9									
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	196	1	426	3	N	14					153
						15	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	159	1	189	3	N	-0-					50
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	3	N	-0-					50
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	121	1	193	3	N	-0-					50
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	80	1	177	3	N	-0-					50
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	76	1	169	3	N	10					60
						11	9									
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	38	1	84	3	N	6					66
						7	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			17

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	750 #	961	-0-	211	B	-1500	142	1	819	2	N	-0-			71
07	806 #	986	-0-	180	B	-1320	196	1	790	2	N	-0-			71
08	899 #	952	-0-	53	B	-1267	185	1	767	2	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1267															
09	960 #	748	-0-	-212	B	-212	178	1	570	2	N	-0-			71
10	992 #	NO RPT	-0-	-992	B	-1204					N	NO RPT			71
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	B	-2164					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

06	810 #	720	-0-	-90	-0-	328	1	392	3	N	-0-		-0-
07	837 #	719	-0-	-118	-0-	278	1	441	3	N	-0-		-0-
08	775 #	687	-0-	-88	-0-	265	1	422	3	N	-0-		-0-
09	720 #	673	-0-	-47	-0-	209	1	464	3	N	-0-		-0-
10	744 #	698	-0-	-46	-0-	216	1	482	3	N	-0-		-0-
11	720 #	705	-0-	-15	-0-	222	1	483	3	N	-0-		-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1147	2	181	3	N	-0-		-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1224	2	204	3	N	-0-		-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1247	2	165	3	N	-0-		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1163	2	156	3	N	-0-		-0-
*10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1164	2	152	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1110	2	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

06	720	N	674	-0-	-46	-0-	307	1	367	3	N	-0-					130
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	251	1	399	3	N	-0-					130
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	217	1	345	3	N	-0-					130
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	192	1	427	3	N	-0-					130
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	208	1	462	3	N	-0-					130
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	182	1	397	3	N	-0-					130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

06	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					73
07	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	1973	2	84	9	N	76	70	1			79
08	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					79
09	1980	#	1702	-0-	-278	-0-	1692	2	10	9	N	9					88
10	2046	#	1488	-0-	-558	-0-	1488	2			N	-0-					88
11	1980	#	1548	-0-	-432	-0-	1542	2	6	9	N	5					93

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	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
06	6540 X	4964	-0-	-1576	-0-	391	1	4540	2	N	30					227
						33	9									
07	6510 X	4112	-0-	-2398	-0-	552	1	3539	2	N	19					246
						21	9									
08	6262 X	405	-0-	-5857	-0-	69	1	336	2	N	-0-					246
09	4950 X	542	-0-	-4408	-0-	46	1	496	2	N	-0-					246
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					246
11	4950 X	104	-0-	-4846	-0-	23	1	81	2	N	-0-					246

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

06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	75	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	78	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	71	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1274	-0-	-710	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	321	1	1844	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	752	-0-	-58	-0-	67	1	685	3	N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	N	-0-					-0-
10	744	N	579	-0-	-165	-0-	107	1	472	3	N	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	109	1	431	3	N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	484	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	273	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	832	1	6749	3	N	-0-					-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1558	1	10261	3	N	-0-					-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	910	1	3809	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	48	-0-	-2592	-0-	10	1	38	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

06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	7	1	75	3	Y	-0-				1
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	33	1	315	3	Y	-0-				1
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	33	1	286	3	Y	1				2
								1	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	217	N	74	-0-	-143	B	-0-	10	1	64	3	Y	-0-				1
11	210	N	69	-0-	-141	B	-0-	11	1	58	3	Y	-0-				1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

06	7500	N	4612	-0-	-2888	B	7188	96	1	4516	3	N	-0-				-0-
07	7750	N	7072	-0-	-678	B	6510	171	1	6901	3	N	-0-				-0-
08	7750	N	5595	-0-	-2155	B	4355	193	1	5402	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4355																	
09	7500	N	5553	-0-	-1947	B	2408	152	1	5401	3	N	-0-				-0-
10	7068	N	4385	-0-	-2683	B	-0-	168	1	4217	3	N	-0-				-0-
11	5400	N	4906	-0-	-494	B	-0-	209	1	4697	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	N	-0-					-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403 X	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
11	480 X	175	-0-	-305	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	414	1	3827	3	Y	-0-					-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	450	1	3794	3	Y	-0-					-0-
08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	526	1	4087	3	Y	-0-					-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	624	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	657	1	2631	3	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3073	-0-	-557	-0-	669	1	2404	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	375	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	369	1	3248	3	Y	-0-					-0-
08	3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	114	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	3630 X	891	-0-	-2739	-0-	118	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2560	-0-	-1191	-0-	494	1	2066	3	Y	-0-					-0-
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	503	1	1886	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	238	1	11259	3	N	-0-					-0-
07	13795 X	11101	-0-	-2694	-0-	268	1	10833	3	N	-0-					-0-
08	13795 X	13664	-0-	-131	-0-	471	1	13193	3	N	-0-					-0-
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	359	1	12794	3	N	-0-					-0-
10	11873 X	6878	-0-	-4995	-0-	263	1	6615	3	N	-0-					-0-
11	13230 X	6938	-0-	-6292	-0-	294	1	6644	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

06	180 N	127	-0-	-53	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	47	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2294 X	1871	-0-	-423	-0-	46	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2280 X	848	-0-	-1432	-0-	23	1	825	3	N	-0-					-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-
*11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2321	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BYERS WELL #: 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-			-0-
07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-			-0-
08	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	3			N	-0-			-0-
09	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-			-0-
10	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-			-0-
*11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-			-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	73	1	3488	3	N	-0-			-0-
07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	152	1	6237	3	N	-0-			-0-
08	5487 X	3190	-0-	-2297	-0-	108	1	3082	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4955	-0-	-265	-0-	133	1	4822	3	N	-0-			-0-
10	6386 X	3048	-0-	-3338	-0-	115	1	2933	3	N	-0-			-0-
11	6180 X	93	-0-	-6087	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-			-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-			-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-			-0-
09	210 X	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	3	N	-0-			-0-
10	341 X	126	-0-	-215	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
11	330 X	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	106	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	52	-0-	52	158	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	34	-0-	34	192	1	1	33	3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					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 #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		516	-0-	516	2164	45	1	471	3	Y	-0-					3
07	T. A.		569	-0-	569	2733	54	1	513	3	Y	2					5
							2	9									
08	T. A.		123	-0-	123	2856	13	1	110	3	Y	-0-					5
09	3144	X	288	-0-	-2856	-0-	29	1	255	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					5
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					5

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

06	3000	N	2207	-0-	-793	2571	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2557	-0-	-543	2028	64	1	2493	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2455	-0-	-645	1383	88	1	2367	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2699	-0-	-301	1082	77	1	2622	3	N	-0-					-0-
10	2663	N	1581	-0-	-1082	-0-	63	1	1518	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	1451	-0-	-919	-0-	64	1	1387	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	132	1	6232	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	4394	-0-	-3015	-0-	106	1	4288	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	3347	-0-	-4124	-0-	115	1	3232	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	2334	-0-	-4026	-0-	64	1	2270	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	2497	-0-	-4075	-0-	95	1	2402	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	33	-0-	-6327	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	558	N	29	-0-	-529	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	376	-0-	-254	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	3	N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	63	1	269	3	N	-0-					-0-
11	600	N	25	-0-	-575	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

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
06	1723	N	790	-0-	-933	-0-	74	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	97	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	91	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	141	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	144	1	540	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894 N	1258	-0-	-636	-0-	26	1	1232	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	20	1	806	3	Y	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	3	Y	-0-			-0-
09	1260 N	895	-0-	-365	-0-	24	1	871	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	30	1	756	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	525	-0-	-555	-0-	22	1	503	3	Y	-0-			-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

06	80 N	6	-0-	-74	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	3	Y	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	3	Y	-0-			-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	791	1	8129	3	N	-0-					-0-
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	187	1	1757	3	N	-0-					-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	3	N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	862	1	3448	3	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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

06	8474 X	8474	-0-	-0- B	-0-	173	1	8301	3	N	-0-			-0-
07	10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	258	1	10599	3	N	-0-			-0-
08	8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	294	1	8387	3	N	-0-			-0-
09	8460 X	8097	-0-	-363 B	-0-	218	1	7879	3	N	-0-			-0-
10	10540 X	6171	-0-	-4369 B	-0-	232	1	5939	3	N	-0-			-0-
11	10200 X	7562	-0-	-2638 B	-0-	316	1	7246	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

06	3390 #	3361	-0-	-29	-0-	70	1	3291	3	N	-0-			-0-
07	4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	103	1	4149	3	N	-0-			-0-
08	3565 #	3223	-0-	-342	-0-	112	1	3111	3	N	-0-			-0-
09	3450 #	2736	-0-	-714	-0-	75	1	2661	3	N	-0-			-0-
10	4247 #	1665	-0-	-2582	-0-	64	1	1601	3	N	-0-			-0-
11	4110 #	2237	-0-	-1873	-0-	95	1	2142	3	N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KINGFISH GATHERING LLC 466550
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3410 - 3420

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	317	1	49
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	1	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	345	338	1	109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	351	1	102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	348	353	1	97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	331	348	1	80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	339	353	1	66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10866 05/20/2014

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	3750 X	144	-0-	-3606	-0-	142	2	2 9	N	2	2 8		5
07	3038 X	131	-0-	-2907	-0-	131	2		N	-0-			5
08	930 X	7	-0-	-923	-0-	7	2		N	-0-			5
09	870 X	511	-0-	-359	-0-	511	2		N	-0-			5
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			5
11	150 X	33	-0-	-117	-0-	33	2		N	-0-			5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

06	4380 X	833	-0-	-3547	-0-	831	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	4526 X	1302	-0-	-3224	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1620	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
*11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-

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

06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	1178 #	651	-0-	-527	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	701	-0-	-477	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
*10	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1348	1	71 2	N	-0-			-0-
11	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	146 1	905 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	155 1	865 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	232 1	869 2	N	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	209 1	890 2	N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	106 1	974 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	95 1	925 2	N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) //CONT.// 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48000	X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	-0-					13
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	12030	X	87	-0-	-11943	-0-	17	1	70	2	N	-0-					13
10	4681	X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			N	-0-					13
11	1800	X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-					13

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

06	9180	#	7371	-0-	-1809	-0-	480	1	6815	2	N	69					264
							76	9									
07	9765	#	7656	-0-	-2109	-0-	496	1	7049	2	N	101	169	1			196
							111	9									
08	10726		246	-0-	-10480	-0-	32	1	214	2	N	-0-					196
09	10380		-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					196
10	10726		-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-	176	1			20
11	7410	#	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-	20	1			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

06	6090 X	4826	-0-	-1264	-0-	319	1	4256	3	Y	228	240	1			43
						251	9									
07	5714 X	5427	-0-	-287	-0-	251	1	4887	3	Y	263	257	1			49
						289	9									
08	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	280	1	4492	3	Y	200	216	1			33
						220	9									
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	366	1	4726	3	Y	92	125	1			-0-
						101	9									
10	5425 X	4074	-0-	-1351	-0-	290	1	3651	3	Y	121	97	1			24
						133	9									
11	5250 X	4832	-0-	-418	-0-	404	1	4327	3	Y	92	100	1			16
						101	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

06	5940 X	4641	-0-	-1299	-0-	308	1	4105	3	Y	207	225	1			39
						228	9									
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	279	1	5409	3	Y	246	240	1			45
						271	9									
08	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	273	1	4382	3	Y	251	255	1			41
						276	9									
09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	347	1	4482	3	Y	175	216	1			-0-
						193	9									
10	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	316	1	3972	3	Y	239	191	1			48
						263	9									
11	5310 X	4526	-0-	-784	-0-	362	1	3880	3	Y	258	261	1			45
						284	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

06	2070 X	388	-0-	-1682	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	3	Y	189	154	1			35
						208	9									
08	3100 N	4612	-0-	1512	1512	260	1	4163	3	Y	172	179	1			28
						189	9									
09	3000 N	2557	-0-	-443	1069	170	1	2198	3	Y	172	200	1			-0-
						189	9									
10	4915 X	3846	-0-	-1069	-0-	267	1	3356	3	Y	203	162	1			41
						223	9									
*11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	380	1	4080	3	Y	229	230	1			40
						252	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	84	1	1123	3	Y	67	75	1			13
							74	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	65	66	1			12
							72	9									
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	74	1	1193	3	Y	67	68	1			11
							74	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	62	73	1			-0-
							68	9									
10	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	88	1	1112	3	Y	105	84	1			21
							116	9									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	104	1	1110	3	Y	109	111	1			19
							120	9									

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
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2488	3	Y	168	184	1			32
							185	9									
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	165	1	3208	3	Y	195	191	1			36
							215	9									
08	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	172	1	2757	3	Y	199	202	1			33
							219	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	215	1	2774	3	Y	127	160	1			-0-
							140	9									
10	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	201	1	2533	3	Y	147	117	1			30
							162	9									
11	3480	X	2846	-0-	-634	-0-	237	1	2546	3	Y	57	77	1			10
							63	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
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	211	1	2823	3	Y	110	126	1			21
							121	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	181	1	3519	3	Y	128	125	1			24
							141	9									
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	178	1	2862	3	Y	129	132	1			21
							142	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	239	1	3081	3	Y	98	119	1			-0-
							108	9									
10	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	228	1	2873	3	Y	195	156	1			39
							215	9									
11	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	269	1	2888	3	Y	211	213	1			37
							232	9									

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
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	554	1	7382	3	N	106	194	1			128
							117	9									
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	637	1	5507	3	N	121					249
							133	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	575	1	9225	3	N	82	179	1			152
							90	9									
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	592	1	7633	3	N	-0-					152
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	537	1	6744	3	N	287	188	1			251
							316	9									
11	6720	X	7	-0-	-6713	-0-	1	1	6	3	N	-0-					251

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

06	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-					217
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					217
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	N	-0-					217
09	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	88	1	1261	2	N	-0-					217
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-					217
11	1530	N	981	-0-	-549	-0-	73	1	908	2	N	-0-					217

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10322	2	11	9	N	10					70
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					70
*08	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8678	2	7	9	N	6					76
*09	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	6092	2	7	9	N	6					82
10	10664	X	7706	-0-	-2958	-0-	7706	2			N	-0-					82
11	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					82

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5572	2	17	9	N	15					170
*07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5648	2	17	9	N	15					185
*08	5549	X	1290	-0-	-4259	-0-	1284	2	6	9	N	5					190
*09	5580	X	1781	-0-	-3799	-0-	1773	2	8	9	N	7					197
10	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	4149	2			N	-0-	170	1			27
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					27

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

06	360 N	226	-0-	-134	-0-	225	3	1	9	Y	1					202
07	248 X	118	-0-	-130	-0-	116	3	2	9	Y	2					204
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23					227
*09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					227
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	150	1			-0-

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

06	4260 X	4008	-0-	-252 B	-0-	216	1	3786	3	N	5	4	8			160
						6	9									
07	4402 X	3449	-0-	-953 B	-0-	187	1	3232	3	N	27	5	8			182
						30	9									
08	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	175	1	3304	3	N	-0-					182
09	4050 X	2856	-0-	-1194 B	-0-	160	1	2696	3	N	-0-					182
10	4154 X	3419	-0-	-735 B	-0-	215	1	3189	3	N	14					196
						15	9									
11	4020 X	3302	-0-	-718 B	-0-	213	1	3083	3	N	5	172	1			29
						6	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2550 N	2440	-0-	-110	-0-	2387	3	53	9	N	48					147
07	2604 N	2272	-0-	-332	-0-	2216	3	56	9	N	51					198
08	2666 N	2253	-0-	-413	-0-	2205	3	48	9	N	44					242
09	2430 N	2091	-0-	-339	-0-	2041	3	50	9	N	45	184	1			103
*10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	3	51	9	N	46					149
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2133	3	56	9	N	51					200

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	728	1	4723	3	N	73	2	8			104
							80	9									
07	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	664	1	4262	3	N	40	2	8			142
							44	9									
08	5425	X	4221	-0-	-1204	-0-	519	1	3702	3	N	-0-					142
09	5370	X	4171	-0-	-1199	-0-	623	1	3535	3	N	12					154
							13	9									
10	5549	X	5244	-0-	-305	-0-	760	1	4452	3	N	29					183
							32	9									
11	5370	X	3578	-0-	-1792	-0-	557	1	2990	3	N	28	179	1			32
							31	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

06	11640	X	10989	-0-	-651	-0-	323	1	10398	3	N	244	181	1	2	8	109
							268	9									
07	11842	X	11204	-0-	-638	-0-	342	1	10588	3	N	249	180	1	2	8	176
							274	9									
08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	359	1	10670	3	N	236	360	1			52
							260	9									
09	10980	X	10418	-0-	-562	-0-	333	1	9824	3	N	237	181	1			108
							261	9									
10	11346	X	10922	-0-	-424	-0-	353	1	10295	3	N	249	178	1			179
							274	9									
11	10980	X	8805	-0-	-2175	-0-	275	1	8257	3	N	248	366	1			61
							273	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

06	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6218	3	141	9	N	128	179	1	15	8	126
07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6025	3	141	9	N	128	13	8			241
08	6727	X	6436	-0-	-291	-0-	6285	3	151	9	N	137	184	1			194
09	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	5900	3	113	9	N	103	183	1			114
10	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6059	3	116	9	N	105	1	8			218
11	6360	X	6048	-0-	-312	-0-	5941	3	107	9	N	97	178	1			137

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7248	3	135	9	N	123	175	1	4	8	74
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7644	3	140	9	N	127	3	8			198
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7560	3	110	9	N	100	180	1			118
09	7380	X	7303	-0-	-77	-0-	7178	3	125	9	N	114					232
10	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7405	3	110	9	N	100	180	1			152
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7335	3	132	9	N	120	181	1			91

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	2616	-0-	-2634	-0-	504	1	2112	2	N	-0-					283
07	5425 X	2681	-0-	-2744	-0-	558	1	2123	2	N	-0-					283
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	558	1	2136	2	N	-0-					283
09	2550 X	2454	-0-	-96	-0-	540	1	1914	2	N	-0-					283
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	558	1	2451	2	N	-0-					283
11	2550 X	2228	-0-	-322	-0-	450	1	1778	2	N	-0-					283

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	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

06	23730 X	20372	-0-	-3358	-0-	20078	3	294	9	N	267	177	1	2	8	162
07	24025 X	20914	-0-	-3111	-0-	20628	3	286	9	N	260	354	1	3	8	65
08	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20019	3	267	9	N	243	179	1			129
09	21600 X	18743	-0-	-2857	-0-	18489	3	254	9	N	231	180	1			180
10	22165 X	18186	-0-	-3979	-0-	17923	3	263	9	N	239	361	1			58
11	20370 X	16457	-0-	-3913	-0-	16224	3	233	9	N	212	181	1			89

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15					36
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	900	3	20	9	N	18					54
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	3	19	9	N	17					71
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	821	3	9	9	N	8					79
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	3	14	9	N	13					92
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	N	11					103

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	291	1	3018	3	Y	43	2	8			102
							47	9									
07	2511	X	1739	-0-	-772	-0-	167	1	1562	3	Y	9	96	1	1	8	14
							10	9									
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	253	1	2466	3	Y	43					57
							47	9									
09	4470	X	2922	-0-	-1548	-0-	273	1	2612	3	Y	34					91
							37	9									
10	4619	X	2693	-0-	-1926	-0-	299	1	2376	3	Y	16	95	1	1	8	11
							18	9									
11	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	275	1	2147	3	Y	58					69
							64	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

06	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	346	1	3592	3	N	-0-					134
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	464	1	4338	3	N	34					168
							37	9									
08	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	378	1	3690	3	N	4					172
							4	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	414	1	3958	3	N	-0-					172
10	4805	X	2512	-0-	-2293	-0-	281	1	2231	3	N	-0-					172
*11	4650	X	2264	-0-	-2386	-0-	254	1	1981	3	N	26					198
							29	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

06	4950	X	3818	-0-	-1132	-0-	332	1	3447	3	Y	35					92
							39	9									
07	4960	X	3360	-0-	-1600	-0-	324	1	3026	3	Y	9	84	1	1	8	16
							10	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	3	Y	37					53
							41	9									
09	4410	X	2949	-0-	-1461	-0-	276	1	2640	3	Y	30					83
							33	9									
10	4402	X	2980	-0-	-1422	-0-	331	1	2630	3	Y	17	87	1			13
							19	9									
11	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	339	1	2640	3	Y	58					71
							64	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

06	7290	X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	15	2	8			145
							17	9									
07	9827	X	7058	-0-	-2769	-0-	574	1	6473	3	N	10	2	8			153
							11	9									
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	342	1	2375	3	N	-0-					153
09	9510	X	3946	-0-	-5564	-0-	318	1	3627	3	N	1					154
							1	9									
10	7967	X	4447	-0-	-3520	-0-	435	1	3984	3	N	25					179
							28	9									
11	6840	X	1743	-0-	-5097	-0-	147	1	1596	3	N	-0-					179

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	1	177	1			57
							1	9									
07	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	599	1	5595	3	N	53					110
							58	9									
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	558	1	5446	3	N	-0-					110
09	6390	X	5681	-0-	-709	-0-	536	1	5131	3	N	13					123
							14	9									
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	644	1	5112	3	N	8					131
							9	9									
11	6060	X	5616	-0-	-444	-0-	637	1	4962	3	N	15					146
							17	9									

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

06	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459					652
							505	9									
07	23746	X	21958	-0-	-1788	-0-	2828	1	18813	2	N	288	691	1			249
							317	9									
08	23312	X	713	-0-	-22599	-0-	429	1	284	9	N	258					507
09	22560	X	14484	-0-	-8076	-0-	1778	1	12579	2	N	115	307	1			315
							127	9									
10	23312	X	14348	-0-	-8964	-0-	1612	1	12376	2	N	327	348	1			294
							360	9									
11	22560	X	3727	-0-	-18833	-0-	1881	1	1785	2	N	55					349
							61	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

06	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	4667	2	149	9	N	135	178	1			169
07	5797	X	5425	-0-	-372	-0-	5256	2	169	9	N	154	177	1			146
08	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	5022	2	121	9	N	110					256
09	5340	X	4691	-0-	-649	-0-	4518	2	173	9	N	157	178	1			235
10	5518	X	3727	-0-	-1791	-0-	3620	2	107	9	N	97					332
11	5250	X	3910	-0-	-1340	-0-	3807	2	103	9	N	94	185	1			241

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	454	1	7516	2	N	148	177	1	10	6	303
							163	9									
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	426	1	6625	2	N	107	125	1			285
							118	9									
08	6820	X	1695	-0-	-5125	-0-	184	1	1500	2	N	10					295
							11	9									
09	6600	X	4131	-0-	-2469	-0-	123	1	3936	2	N	65					360
							72	9									
10	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	520	1	16942	2	N	301	371	1			290
							331	9									
*11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	540	1	13406	2	N	241	179	1			352
							265	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	248	-0-	-262	-0-	4	1	235	2	N	8					107
							9	9									
07	558	X	392	-0-	-166	-0-	10	1	375	2	N	6					113
							7	9									
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	7					120
							8	9									
09	2370	X	138	-0-	-2232	-0-	2	1	84	2	N	47					167
							52	9									
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	55	2	48	9	N	44	181	1			30
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

06	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	21583	2	407	9	N	370	361	1			275
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19023	2	350	9	N	318	362	1			231
08	23405	X	20168	-0-	-3237	-0-	558	1	19305	2	N	277	330	1			178
							305	9									
09	22650	X	16577	-0-	-6073	-0-	540	1	15773	2	N	240	185	1			233
							264	9									
10	23405	X	18828	-0-	-4577	-0-	558	1	17959	2	N	283	311	1			205
							311	9									
11	21990	X	16221	-0-	-5769	-0-	504	1	15412	2	N	277	184	1			298
							305	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

06	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	19705	2	327	9	N	297	364	1			112
07	20615	X	18694	-0-	-1921	-0-	18352	2	342	9	N	311	187	1			236
08	21142	X	20067	-0-	-1075	-0-	540	1	19268	2	N	235	359	1			112
							259	9									
09	20040	X	10569	-0-	-9471	-0-	540	1	9905	2	N	113	178	1			47
							124	9									
10	20708	X	11774	-0-	-8934	-0-	558	1	11052	2	N	149					196
							164	9									
11	20040	X	9423	-0-	-10617	-0-	504	1	8763	2	N	142	181	1			157
							156	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

06	23730	X	19537	-0-	-4193	-0-	19332	2	205	9	N	186	184	1	13	6	199
07	24521	X	20409	-0-	-4112	-0-	558	1	19647	2	N	185					384
							204	9									
08	21390	X	21252	-0-	-138	-0-	558	1	20419	2	N	250	358	1			276
							275	9									
09	19530	X	19393	-0-	-137	-0-	540	1	18609	2	N	222	182	1			316
							244	9									
10	20398	X	18896	-0-	-1502	-0-	558	1	18079	2	N	235	367	1			184
							259	9									
11	20580	X	15665	-0-	-4915	-0-	522	1	14878	2	N	241	192	1			233
							265	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500 X	10880	-0-	-11620	-0-	540 145	1 9	10195	2	N	132	179	1			169
07	23250 X	10785	-0-	-12465	-0-	558 131	1 9	10096	2	N	119	177	1			111
08	11625 X	9807	-0-	-1818	-0-	540 124	1 9	9143	2	N	113					224
09	11250 X	10240	-0-	-1010	-0-	540 160	1 9	9540	2	N	145	180	1			189
10	11625 X	9500	-0-	-2125	-0-	558 144	1 9	8798	2	N	131	179	1			141
11	10890 X	8936	-0-	-1954	-0-	540 173	1 9	8223	2	N	157	182	1			116

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

06	21390 X	12948	-0-	-8442	-0-	540 155	1 9	12253	2	N	141	177	1			253
07	22103 X	13495	-0-	-8608	-0-	558 144	1 9	12793	2	N	131	188	1			196
08	13175 X	12158	-0-	-1017	-0-	558 138	1 9	11462	2	N	125	169	1			152
09	12750 X	11042	-0-	-1708	-0-	540 106	1 9	10396	2	N	96	178	1			70
10	13175 X	10856	-0-	-2319	-0-	558 158	1 9	10140	2	N	144					214
11	12750 X	7444	-0-	-5306	-0-	504 92	1 9	6848	2	N	84	182	1			116

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	24	6	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

06	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300	1	2113	2	N	17					223
						19	9									
07	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	310	1	2196	2	N	23	4	8			242
						25	9									
08	2511 N	2226	-0-	-285 B	-0-	276	1	1949	2	N	1	190	1			53
						1	9									
09	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	279	1	2254	2	N	10					63
						11	9									
10	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	326	1	2396	2	N	17					80
						19	9									
*11	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	287	1	2107	2	N	24					104
						26	9									

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140 X	1728	-0-	-11412	-0-	1721	3	7	9	N	6					185
07	13578 X	13428	-0-	-150	-0-	13392	3	36	9	N	33					218
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14132	3	94	9	N	85	178	1			125
09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10965	3	28	9	N	25					150
10	13423 X	10215	-0-	-3208	-0-	10139	3	76	9	N	69					219
11	13770 X	8128	-0-	-5642	-0-	8118	3	10	9	N	9	182	1			46

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	990 N	36	-0-	-954	-0-	36	2			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1103	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	823	-0-	823	1926	823	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1661	-0-	1661	3587	1661	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	825	-0-	825	4412	825	2			N	-0-					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1106	-0-	1106	2651	1106	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	2936	285	2			N	-0-					-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC //CONT.// 293986
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	480 N	290	-0-	-190	-0-	290	2		N	-0-			-0-

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

06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
07	3193 #	2327	-0-	-866	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
08	3193 #	2781	-0-	-412	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
09	3090 #	2066	-0-	-1024	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	2700 #	1157	-0-	-1543	-0-	1157	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2014 - P&A 06/21/14

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2014 - P&A 06/22/14

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
06	4838	R	3836	-0-	-1002	-0-	401	1	3330	2	N	95					149
							105	9									
07	3937	#	3520	-0-	-417	-0-	440	1	2942	2	N	125	187	1			87
							138	9									
08	3937	#	3923	-0-	-14	-0-	445	1	3390	2	N	80					167
							88	9									
09	3840	#	3416	-0-	-424	-0-	270	1	2975	2	N	155	188	1			134
							171	9									
10	3968	#	3175	-0-	-793	-0-	321	1	2713	2	N	128	187	1			75
							141	9									
11	3840	#	2966	-0-	-874	-0-	87	1	2780	2	N	90					165
							99	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2793	2	57	9	N	52					148
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2816	2	29	9	N	26	144	1			30
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2860	2	31	9	N	28					58
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	2547	2	23	9	N	21					79
10	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2345	2	44	9	N	40					119
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					119

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1027	2	19	9	N	17	5	8			378
07	744	N	382	-0-	-362	-0-	369	2	13	9	N	12	4	8			386
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1079	2	24	9	N	22	2	8			406
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	824	2	12	9	N	11					417
*10	3100	N	3650	-0-	550	550	3640	2	10	9	N	9	160	1	202	7	64
*11	3000	N	2488	-0-	-512	38	2466	2	22	9	N	20					84

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

06	480	N	121	-0-	-359	-0-	102	2	19	9	N	17	1	8			366
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	577	2	20	9	N	18					384
08	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					384
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	2	12	9	N	11					395
10	3100	N	3844	-0-	744	744	3837	2	7	9	N	6					401
*11	3000	N	3316	-0-	316	1060	3310	2	6	9	N	5					406

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					240
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14					254
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1040	2	8	9	Y	7	177	1			84
09	DLQ G-10		837	-0-	837	1885	834	2	3	9	Y	3					87
10	DLQ G-10		1410	-0-	1410	3295	1365	2	45	9	Y	41	20	1			108
11	DLQ G-10		1497	-0-	1497	4792	1485	2	12	9	Y	11					119

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

06	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			Y	-0-					225
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10					235
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841	1841	1830	2	11	9	Y	10					245
09	DLQ G-10		1672	-0-	1672	3513	1655	2	17	9	Y	15					260
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4713	1196	2	4	9	Y	4	2	1			262
11	DLQ G-10		1768	-0-	1768	6481	1762	2	6	9	Y	5	172	1			95

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
06	6660 X	5525	-0-	-1135	-0-	5417	2	108	9	Y	98	185	1			67
07	6882 X	5584	-0-	-1298	-0-	5494	2	90	9	Y	82					149
08	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	5278	2	99	9	Y	90	179	1			60
09	DLQ G-10	5096	-0-	5096	10473	5002	2	94	9	Y	85					145
10	DLQ G-10	4838	-0-	4838	15311	4639	2	199	9	Y	181	89	1			237
11	DLQ G-10	6303	-0-	6303	21614	6180	2	123	9	Y	112	182	1			167

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

06	3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2723	2	30	9	Y	27					253
07	3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1708	2	48	9	Y	44	178	1			119
08	DLQ G-10	3389	-0-	3389	3389	3337	2	52	9	Y	47					166
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6519	3057	2	73	9	Y	66					232
10	DLQ G-10	2436	-0-	2436	8955	2308	2	128	9	Y	116	236	1			112
11	DLQ G-10	2609	-0-	2609	11564	2537	2	72	9	Y	65					177

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

06	6150 X	4547	-0-	-1603	-0-	4423	2	124	9	N	113					240
07	5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	3893	2	67	9	N	61					301
08	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	4502	2	72	9	N	65					366
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	8850	4206	2	70	9	N	64	348	1			82
10	DLQ G-10	4105	-0-	4105	12955	4077	2	28	9	N	25					107
*11	DLQ G-10	4017	-0-	4017	16972	3960	2	57	9	N	52					159

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

06	870 N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					71
07	899 N	340	-0-	-559	-0-	340	2			N	-0-					71
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	722	2	2	9	N	2					73
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	611	2	6	9	N	5					78
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	N	7					85
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	553	2	14	9	N	13					98

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1735	2	230	9	N	209					209
09	14B2 EXT	1314	-0-	1314	3279	1291	2	23	9	N	21	190	1			40
10	14B2 EXT	1844	-0-	1844	5123	1820	2	24	9	N	22					62
11	14B2 EXT	1760	-0-	1760	6883	1743	2	17	9	N	15					77

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	129	2	N	10					178
							11	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	6	18	1	2	8	164
							7	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					169
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	201	2	3	9	N	3					172
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					177
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					181

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 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
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	69	1	93	2	N	2					212
							2	9									
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	80	1	118	2	N	2	20	1			194
							2	9									
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	76	1	120	2	N	-0-					194
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					198
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					211
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					214

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
11	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
06	1680	X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18					178
							20	9									
07	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	594	1	1014	2	N	-0-					178
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	502	1	1111	2	N	5					183
							6	9									
09	1620	X	1534	-0-	-86	-0-	579	1	949	2	N	5	173	1			15
							6	9									
10	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	604	1	957	2	N	37					52
							41	9									
*11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	574	1	1024	2	N	35					87
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

06	15270 X	13475	-0-	-1795	-0-	13299	2	176	9	N	160	175	1			176
07	15779 X	14186	-0-	-1593	-0-	14062	2	124	9	N	113					289
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13616	2	194	9	N	176	177	1			288
09	14520 X	12761	-0-	-1759	-0-	12590	2	171	9	N	155	170	1			273
10	14198 X	8281	-0-	-5917	-0-	8107	2	174	9	N	158	170	1			261
11	13740 X	12602	-0-	-1138	-0-	12444	2	158	9	N	144	178	1			227

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					50
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1008	2	66	9	N	60	184	1			45
07	1178 #	1088	-0-	-90	-0-	1067	2	21	9	N	19					64
08	1209 #	1014	-0-	-195	-0-	985	2	29	9	N	26					90
09	1170 #	1047	-0-	-123	-0-	1021	2	26	9	N	24					114
10	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	979	2	31	9	N	28					142
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					142

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

06	10678	10678	-0-	-0-	10160	10678	2			N	-0-					-0-
07	10817	10817	-0-	-0-	10160	10817	2			N	-0-					-0-
08	10377	10377	-0-	-0-	10160	10377	2			N	-0-					-0-
09	6750	10240	-0-	3490	13650	10240	2			N	-0-					-0-
10	10144	10144	-0-	-0-	13650	10144	2			N	-0-					-0-
*11	10210	10210	-0-	-0-	13650	10210	2			N	-0-					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

06	420 X	341	-0-	-79	-0-	230	1	111	9	N	101	145	1			12
07	434 X	384	-0-	-50	-0-	230	1	154	9	N	140	148	1			4
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	230	1	177	9	N	161	153	1			12
09	420 X	407	-0-	-13	-0-	230	1	177	9	N	161	126	1			47
10	434 X	407	-0-	-27	-0-	230	1	177	9	N	161	158	1			50
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					50

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	357	1			51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					211
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	178	1			229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	356	1			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	181	1			116

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
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					37
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					37
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					37
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10	775 N	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-					37
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

06	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	76					173
						84	9									
07	9455 X	9274	-0-	-181	-0-	968	1	8249	2	Y	52	173	1			52
						57	9									
08	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	955	1	8169	2	Y	56					108
						62	9									
09	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	935	1	7174	2	Y	52					160
						57	9									
10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	1051	1	10217	2	Y	76	175	1			61
						84	9									
*11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	970	1	8460	2	Y	61					122
						67	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

06	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	23					196
						25	9									
07	2387 #	2245	-0-	-142	-0-	235	1	2003	2	Y	6					202
						7	9									
08	2387 #	2259	-0-	-128	-0-	235	1	2011	2	Y	12					214
						13	9									
09	2400 #	1993	-0-	-407	-0-	229	1	1754	2	Y	9					223
						10	9									
10	2480 #	1646	-0-	-834	-0-	152	1	1481	2	Y	12					235
						13	9									
11	2400 #	1906	-0-	-494	-0-	194	1	1693	2	Y	17					252
						19	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36					135
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36	122	1			49
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	9	N	20					69
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					69
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	1			N	-0-					69
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					69

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	9	N	2					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					114
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					114
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
10	651 X	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					114
*11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					114

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
11	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

06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	403 #	62	-0-	-341	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	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

06	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-		27
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-		27
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	N	-0-		27
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	N	-0-		27
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-		27
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	24	1	25	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

06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
07	6355 #	3788	-0-	-2567	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
08	6355 #	3254	-0-	-3101	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09	6150 #	1382	-0-	-4768	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10	4433 #	2126	-0-	-2307	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
11	4290 #	3108	-0-	-1182	-0-	3108	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989	1	9914	2	Y	41	42	1			85
						45	9									
07	11748 R	11490	-0-	-258	-0-	2563	1	8881	2	Y	42	46	1			81
						46	9									
08	11180 R	11180	-0-	-0-	-0-	2164	1	8957	2	Y	54	50	1			85
						59	9									
09	11940 #	11108	-0-	-832	-0-	2224	1	8811	2	Y	66	45	1			106
						73	9									
10	12338 #	11185	-0-	-1153	-0-	1976	1	9142	2	Y	61	64	1			103
						67	9									
11	11940 #	9513	-0-	-2427	-0-	1187	1	8249	2	Y	70	74	1			99
						77	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	960 N	145	-0-	-815	-0-	145	2			N	-0-			68
07	1085 N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-			68
08	1085 N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-			68
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			68
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			68
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

06	900 N	721	-0-	-179	-0-	698	2	23	9	N	21			101
07	1054 N	717	-0-	-337	-0-	695	2	22	9	N	20			121
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	590	2	17	9	N	15			136
09	720 N	547	-0-	-173	-0-	525	2	22	9	N	20			156
10	713 N	386	-0-	-327	-0-	376	2	10	9	N	9			165
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	496	2	9	9	N	8			173

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

06	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	326	-0-	-697	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	1020 #	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-			-0-
10	1147 #	283	-0-	-864	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	Y	969	991	1			333
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1046	1	1075	9	Y	977	972	1			338
08	T. A.	1288	-0-	1288	1288	155	1	1133	9	Y	1030	1033	1			335
09	T. A.	1262	-0-	1262	2550	108	1	1154	9	Y	1049	1004	1			380
10	T. A.	1382	-0-	1382	3932	223	1	1159	9	Y	1054	1077	1			357
*11	5238 X	1306	-0-	-3932	-0-	193	1	1113	9	Y	1012	954	1			415

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		-0-
11	450 N	23	-0-	-427	-0-	23	2		N	-0-		-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1		Y	-0-		-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6 2	Y	-0-		-0-
08	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	1		Y	-0-		-0-
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	1		Y	-0-		-0-
10	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	1		Y	-0-		-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1152	-0-	-378	-0-	500	1	652	9	N	593	550	1			344
07	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	625	1	675	9	N	614	552	1			406
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	625	1	655	9	N	595	910	1			91
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	625	1	589	9	N	535	526	1			100
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	625	1	727	9	N	661	742	1			19
11	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	600	1	625	9	N	568	509	1			78

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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1			61
							185	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	500	1	262	2	N	178	178	1			61
							196	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	500	1	279	2	N	209	174	1			96
							230	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	500	1	561	2	N	190	176	1			110
							209	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	550	1	878	2	N	245	177	1			178
							270	9									
11	660	N	156	-0-	-504	-0-	125	1	9	2	N	20	179	1			19
							22	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	2693	2	1246	9	N	1133	1077	1			178
07	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	2653	2	1346	9	N	1224	1098	1			304
08	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	2773	2	1338	9	N	1216	1080	1			440
09	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	2694	2	1269	9	N	1154	1265	1			329
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	2648	2	1069	9	N	972	1086	1			215
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	2706	2	1366	9	N	1242	1100	1			357

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1300	1	14549	2	N	27					51
							30	9									
07	43679	X	14078	-0-	-29601	-0-	1300	1	12764	2	N	13					64
							14	9									
08	31868	X	14904	-0-	-16964	-0-	1240	1	13644	2	N	18					82
							20	9									
09	30840	X	13838	-0-	-17002	-0-	1240	1	12579	2	N	17					99
							19	9									
10	22382	X	14142	-0-	-8240	-0-	1200	1	12925	2	N	15					114
							17	9									
11	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	1200	1	12538	2	N	18					132
							20	9									

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10832 07/20/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4991 - 5001

03	0		109	-0-	109	109	109	2				N	-0-				-0-
04	0		434	-0-	434	543	434	2				N	-0-				-0-
05	0	W	195	-0-	195	738	195	2				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	738						N	-0-				-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

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
06	T. A.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	Y	56	35	1			21
						62	9									
07	T. A.	717	-0-	717	2585	109	1	524	2	Y	76	56	1			41
						84	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2585					Y	-0-	23	1			18
09	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					Y	1	10	1			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	600	1	6990	2	N	-0-			163
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	616	1	6150	2	N	-0-			163
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	596	1	7268	2	N	-0-			163
09	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	600	1	7745	2	N	-0-			163
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	618	1	7829	2	N	40			203
						44	9							
*11	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	2	N	-0-			203

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620 #	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					77
07	2108 #	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					77
08	2108 #	1351	-0-	-757	-0-	1296	2	55	9	N	50					127
09	2040 #	1338	-0-	-702	-0-	1252	2	86	9	N	78					205
10	1488 #	1323	-0-	-165	-0-	1317	2	6	9	N	5	134	1			76
11	1440 #	1407	-0-	-33	-0-	1389	2	18	9	N	16					92

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	2595	-0-	2595	2595	2595	2			N	-0-				80
07		1824	-0-	-0-	-1824	771					N	-0-				80
08		1010 R	239	-0-	-771	-0-	239	2			N	-0-				80
09		2610 #	1484	-0-	-1126	-0-	1484	2			N	-0-				80
10		2697 #	1991	-0-	-706	-0-	1991	2			N	-0-				80
11		2610 #	2072	-0-	-538	-0-	2072	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 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
06	0	4528	-0-	4528	4528	126	1	4402	2	N	-0-			-0-
07	0	4696	-0-	4696	9224	360	1	4336	2	N	-0-			-0-
08	0 W	5505	-0-	5505	14729	217	1	5288	2	N	-0-			-0-
09	0 W	5754	-0-	5754	20483	210	1	5544	2	N	-0-			-0-
10	0 W	5406	-0-	5406	25889	217	1	5189	2	N	-0-			-0-
11	0 W	4649	-0-	4649	30538	210	1	4439	2	N	-0-			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	9544	-0-	9544	46129	9544	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10971	-0-	10971	57100	10971	2			N	-0-					-0-
08	0	W	10863	-0-	10863	67963	10863	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10005	-0-	10005	77968	10005	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10303	-0-	10303	88271	10303	2			N	-0-					-0-
11	0	W	11179	-0-	11179	99450	11179	2			N	-0-					-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500		4860	-0-	-2640	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					39
07	7750		6248	-0-	-1502	-0-	425	1	5823	2	N	-0-					39
08	6447	R	6447	-0-	-0-	-0-	713	1	5734	2	N	-0-					39
09	0	W	6046	-0-	6046	6046	690	1	5356	2	N	-0-					39
10	0	W	5104	-0-	5104	11150	5104	1			N	-0-					39
*11	6500		5961	-0-	-539	10611	621	1	5340	2	N	-0-					39

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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	137	1	1784	2	Y	133	118	2			31
							243	3	146	9							
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	Y	160	163	2			28
							326	3	176	9							
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2008	2	Y	137	144	2			21
							375	3	151	9							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	133	1	1534	2	Y	124	113	2			32
							240	3	136	9							
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	119	136	2			15
							334	3	131	9							
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	173	1	1855	2	Y	137	123	2			29
							435	3	151	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	463	1	5840	2	Y	107	94	2			24
							1026	3	118	9							
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	443	1	5447	2	Y	92	94	2			22
							1010	3	101	9							
08	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	36	1	5447	2	Y	93	97	2			18
							1374	3	102	9							
09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	515	1	5697	2	Y	114	104	2			28
							1197	3	125	9							
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	468	1	5665	2	Y	92	106	2			14
							1377	3	101	9							
*11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	541	1	5677	2	Y	151	137	2			28
							1498	3	166	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 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
06	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	431	1	5478	2	Y	23	19	2			62
							914	3	25	9							
07	8277	X	6251	-0-	-2026	-0-	400	1	4960	2	Y	19	18	2			63
							870	3	21	9							
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	30	1	4608	2	Y	18	18	2			63
							1094	3	20	9							
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	530	1	5929	2	Y	27	24	2			66
							1175	3	30	9							
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	4609	2	Y	17	19	2			64
							1061	3	19	9							
*11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	663	1	6995	2	Y	59	53	2			70
							1801	3	65	9							

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					2
							195	3									
07	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					2
							194	3									
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	6	1	855	2	Y	-0-					2
							226	3									
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-					2
							224	3									
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					2
							223	3									
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	849	2	Y	-0-					2
							217	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	964	1	4371	2	Y	63	71	1			39
							69	9									
07	6386	X	4192	-0-	-2194	-0-	939	1	3177	2	Y	69	58	1			50
							76	9									
08	6820	X	5474	-0-	-1346	-0-	1152	1	4241	2	Y	74	66	1			58
							81	9									
09	5820	X	5476	-0-	-344	-0-	933	1	4498	2	Y	41	64	1			35
							45	9									
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1034	1	4693	2	Y	49	76	1			8
							54	9									
11	5400	X	4734	-0-	-666	-0-	930	1	3748	2	Y	51	40	1			19
							56	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5220	X	3016	-0-	-2204	-0-	648	1	2299	2	N	63	71	1			40
							69	9									
07	5394	X	2096	-0-	-3298	-0-	591	1	1360	2	N	132	80	1			92
							145	9									
08	3193	X	430	-0-	-2763	-0-	400	1	30	9	N	27	93	1			26
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	734	1	4336	2	N	39	30	1			35
							43	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	715	1	3241	2	N	79	103	1			11
							87	9									
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	674	1	3613	2	N	173	130	1			54
							190	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
06	11760	X	10347	-0-	-1413	-0-	504	1	9763	2	N	73	34	1			46
							80	9									
07	11377	X	11265	-0-	-112	-0-	527	1	10738	2	N	-0-	39	1			7
08	11377	X	11152	-0-	-225	-0-	555	1	10551	2	N	42	12	1			37
							46	9									
09	11010	X	9286	-0-	-1724	-0-	435	1	8761	2	N	82	52	1			67
							90	9									
10	11377	X	9403	-0-	-1974	-0-	461	1	8897	2	N	41	99	1			9
							45	9									
11	10890	X	9274	-0-	-1616	-0-	453	1	8820	2	N	1	3	1			7
							1	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1238	3	37	9	N	34					176
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1282	3	91	9	N	83	175	1			84
08	1674	X	1298	-0-	-376	-0-	1289	3	9	9	N	8					92
09	1620	X	1410	-0-	-210	-0-	1345	3	65	9	N	59					151
10	1674	X	1161	-0-	-513	-0-	1125	3	36	9	N	33					184
*11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1560	3	41	9	N	37	181	1			40

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

06	3510	X	1551	-0-	-1959	-0-	1551	3			N	-0-					112
07	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	1532	3			N	-0-					112
08	2418	X	1679	-0-	-739	-0-	1679	3			N	-0-					112
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					112
10	1612	X	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					112
11	1620	X	1326	-0-	-294	-0-	105	1	1207	3	N	13					125
							14	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

06	150	N	73	-0-	-77	-0-	12	1	61	3	N	-0-					109
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	3	N	-0-					109
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	14	1	71	3	N	-0-					109
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	174	180	1			103
							191	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	1					104
							1	9									
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	N	13					117
							14	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
06	2580 N	636	-0-	-1944	-0-	73	1	562	2	N	1					160
						1	9									
07	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	221	1	1685	2	N	5					165
						6	9									
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	155	1	1228	2	N	-0-					165
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	935	2	N	7					172
						8	9									
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	N	-0-					172
11	1350 N	753	-0-	-597	-0-	86	1	667	2	N	-0-					172

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	590	2	N	-0-					81
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-					81
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	1					82
							1	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	47					129
							52	9									
*10	682	N	499	-0-	-183	-0-	5	1	484	2	N	9					138
							10	9									
*11	840	N	432	-0-	-408	-0-	5	1	416	2	N	10					148
							11	9									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

06	690	N	315	-0-	-375	-0-	15	1	291	2	N	8	115	1			24
							9	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	-0-					24
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	50					74
							55	9									
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-					74
*10	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	294	2	N	20					94
							22	9									
*11	390	N	242	-0-	-148	-0-	15	1	214	2	N	12					106
							13	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

06	1530	X	1270	-0-	-260	-0-	145	1	1119	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	1767	X	1674	-0-	-93	-0-	193	1	1473	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	180	1	1427	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1288	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	220	1	1763	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	1620	X	1338	-0-	-282	-0-	151	1	1179	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 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
06	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	259	1	1992	2	N	6					56
							7	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	447	1	3412	2	N	12					68
							13	9									
08	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	255	1	2021	2	N	3					71
							3	9									
09	3300	X	1937	-0-	-1363	-0-	222	1	1707	2	N	7					78
							8	9									
10	3875	X	2473	-0-	-1402	-0-	273	1	2188	2	N	11					89
							12	9									
11	3750	X	1674	-0-	-2076	-0-	190	1	1477	2	N	6					95
							7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

06	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	268	1	2066	2	N	12					233
							13	9									
07	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	242	1	1851	2	N	8					241
							9	9									
08	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	221	1	1750	2	N	2	183	1			60
							2	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	287	1	2206	2	N	7					67
							8	9									
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	329	1	2634	2	N	8					75
							9	9									
11	2340	X	1817	-0-	-523	-0-	206	1	1605	2	N	5					80
							6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	121	1	931	2	N	5					108
							6	9									
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	121	1	926	2	N	7					115
							8	9									
08	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	152	1	1200	2	N	7					122
							8	9									
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	6					128
							7	9									
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	2	N	-0-					128
11	1320	X	1248	-0-	-72	-0-	141	1	1103	2	N	4					132
							4	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1267	-0-	-1193	-0-	145	1	1120	2	Y	2					25
							2	9									
07	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	140	1	1069	2	Y	4					29
							4	9									
08	2263	X	989	-0-	-1274	-0-	111	1	876	2	Y	2					31
							2	9									
09	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	138	1	1059	2	Y	5	25	1			11
							6	9									
10	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	146	1	1167	2	Y	2					13
							2	9									
11	1260	X	856	-0-	-404	-0-	97	1	758	2	Y	1					14
							1	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

06	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	680	1	5232	2	Y	17					48
							19	9									
07	6572	X	4146	-0-	-2426	-0-	478	1	3651	2	Y	15					63
							17	9									
08	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	689	1	5453	2	Y	11					74
							12	9									
09	6360	X	3732	-0-	-2628	-0-	430	1	3298	2	Y	4					78
							4	9									
10	6138	X	4569	-0-	-1569	-0-	505	1	4044	2	Y	18					96
							20	9									
11	5970	X	5834	-0-	-136	-0-	661	1	5152	2	Y	19					115
							21	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10		7	X -0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*11		341	X 341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10		5	X -0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	6690	X	4765	-0-	-1925	-0-	545	1	4195	2	Y	23					194
							25	9									
07	6913	X	5423	-0-	-1490	-0-	627	1	4790	2	Y	5	178	1			21
							6	9									
08	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	655	1	5182	2	Y	19					40
							21	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	683	1	5249	2	Y	17					57
							19	9									
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	663	1	5310	2	Y	23					80
							25	9									
*11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	673	1	5245	2	Y	28					108
							31	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	Y	4					7
							4	9									
07	1519	X	1203	-0-	-316	-0-	139	1	1061	2	Y	3					10
							3	9									
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	189	1	1498	2	Y	5					15
							6	9									
09	1710	X	1518	-0-	-192	-0-	175	1	1340	2	Y	3					18
							3	9									
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	2	Y	8					26
							9	9									
11	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	175	1	1361	2	Y	6					32
							7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

06	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	514	1	3961	2	Y	17					95
							19	9									
07	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	465	1	3552	2	Y	14					109
							15	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	617	1	4879	2	Y	22					131
							24	9									
09	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	502	1	3855	2	Y	8	103	1			36
							9	9									
10	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	440	1	3523	2	Y	14					50
							15	9									
11	5340	X	3828	-0-	-1512	-0-	434	1	3380	2	Y	13					63
							14	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

06	4560	X	2857	-0-	-1703	-0-	328	1	2526	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	422	1	3226	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	4433	X	4297	-0-	-136	-0-	481	1	3804	2	Y	11	2	1			11
							12	9									
09	3780	X	2702	-0-	-1078	-0-	311	1	2387	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	389	1	3117	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	445	1	3469	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

06	1740	X	1534	-0-	-206	-0-	176	1	1354	2	Y	4					8
							4	9									
07	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	206	1	1574	2	Y	6					14
							7	9									
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	211	1	1671	2	Y	3					17
							3	9									
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	226	1	1734	2	Y	3					20
							3	9									
10	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	185	1	1483	2	Y	3					23
							3	9									
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	227	1	1770	2	Y	2					25
							2	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
06	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	295	1	2274	2	Y	9					52
							10	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	388	1	2963	2	Y	10					62
							11	9									
08	3348	X	1997	-0-	-1351	-0-	224	1	1769	2	Y	4					66
							4	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	383	1	2942	2	Y	7	52	1			21
							8	9									
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	343	1	2750	2	Y	7					28
							8	9									
11	3240	X	2803	-0-	-437	-0-	318	1	2477	2	Y	7					35
							8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

06	510	N	500	-0-	-10	-0-	57	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	53	1	424	2	Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	Y	7					7
							8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

06	11640	X	10143	-0-	-1497	-0-	1157	1	8911	2	Y	68	128	1			62
							75	9									
07	12028	X	10101	-0-	-1927	-0-	1162	1	8873	2	Y	60					122
							66	9									
08	11222	X	9880	-0-	-1342	-0-	1102	1	8720	2	Y	53	126	1			49
							58	9									
09	10500	X	10000	-0-	-500	-0-	1146	1	8798	2	Y	51					100
							56	9									
10	10850	X	9883	-0-	-967	-0-	1090	1	8727	2	Y	60					160
							66	9									
11	10140	X	9518	-0-	-622	-0-	1075	1	8377	2	Y	60	130	1			90
							66	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

06	7260	X	7154	-0-	-106	-0-	818	1	6297	2	Y	35	48	1			32
							39	9									
07	7502	X	5073	-0-	-2429	-0-	583	1	4456	2	Y	31					63
							34	9									
08	7130	X	5762	-0-	-1368	-0-	643	1	5090	2	Y	26	65	1			24
							29	9									
09	7140	X	5975	-0-	-1165	-0-	685	1	5260	2	Y	27					51
							30	9									
10	7378	X	5392	-0-	-1986	-0-	596	1	4770	2	Y	24					75
							26	9									
11	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	745	1	5806	2	Y	43	61	1			57
							47	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6178	-0-	-752	-0-	706	1	5439	2	N	30					205
							33	9									
07	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	780	1	5959	2	N	15					220
							17	9									
08	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	752	1	5952	2	N	33	182	1			71
							36	9									
09	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	778	1	5976	2	N	13					84
							14	9									
10	7781	X	7007	-0-	-774	-0-	774	1	6200	2	N	30					114
							33	9									
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	754	1	5876	2	N	19					133
							21	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

06	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	3					3
							3	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					3
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					3
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	78	2	Y	1					4
							1	9									
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					4

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
							2	3									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	3	Y	-0-					8
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					8
							4	3									
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					8
							6	3									
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
							3	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

06	8250	X	7760	-0-	-490	-0-	435	1	6187	2	Y	91	81	2			27
							1038	3	100	9							
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	486	1	6348	2	Y	88	90	2			25
							1230	3	97	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	32	1	5795	2	Y	82	86	2			21
							1568	3	90	9							
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	411	1	6115	2	Y	100	91	2			30
							1421	3	110	9							
10	8153	X	6510	-0-	-1643	-0-	298	1	4845	2	Y	65	75	2			20
							1295	3	72	9							
11	7890	X	5696	-0-	-2194	-0-	309	1	4132	2	Y	61	56	1			25
							1188	3	67	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	367	1	5208	2	Y	60	53	2			12
							883	3	66	9							
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	403	1	5254	2	Y	57	58	2			11
							1029	3	63	9							
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	31	1	5762	2	Y	63	66	2			8
							1518	3	69	9							
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	286	1	4313	2	Y	54	49	2			13
							921	3	59	9							
10	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	242	1	4001	2	Y	41	47	2			7
							989	3	45	9							
11	7140	X	6446	-0-	-694	-0-	351	1	4758	2	Y	54	49	1			12
							1278	3	59	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	271	1	3882	2	Y	54	48	2			18
							612	3	59	9							
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	307	1	4055	2	Y	53	54	2			17
							737	3	58	9							
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	22	1	4013	2	Y	54	57	2			14
							1101	3	59	9							
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	252	1	3770	2	Y	58	53	2			19
							837	3	64	9							
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	247	1	4046	2	Y	51	59	2			11
							1037	3	56	9							
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	298	1	4013	2	Y	72	65	1			18
							1113	3	79	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	177	1	2713	2	Y	33	29	2			8
							403	3	36	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	139	1	1958	2	Y	23	23	2			8
							336	3	25	9							
08	3813	X	2090	-0-	-1723	-0-	8	1	1661	2	Y	20	20	2			8
							399	3	22	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	198	1	3244	2	Y	43	39	2			12
							620	3	47	9							
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	180	1	3196	2	Y	35	40	2			7
							742	3	39	9							
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	220	1	3139	2	Y	36	33	1			10
							806	3	40	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	301	1	4610	2	Y	31	28	2			19
							102	3	34	9							
07	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	344	1	5158	2	Y	32	33	2			18
							130	3	35	9							
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	2	Y	28	29	2			17
							148	3	31	9							
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	327	1	4555	2	Y	33	30	2			20
							117	3	36	9							
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	368	1	4722	2	Y	33	38	2			15
							1152	3	36	9							
*11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	387	1	4244	2	Y	33	30	1			18
							1132	3	36	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

06	8670	X	8661	-0-	-9	-0-	257	1	7147	2	Y	19	17	2			5
							1236	3	21	9							
07	8959	X	6662	-0-	-2297	-0-	219	1	5369	2	Y	14	14	2			5
							1059	3	15	9							
08	8339	X	4408	-0-	-3931	-0-	75	1	3351	2	Y	9	10	2			4
							972	3	10	9							
09	8670	X	7890	-0-	-780	-0-	161	1	6307	2	Y	19	17	2			6
							1401	3	21	9							
10	8959	X	6645	-0-	-2314	-0-	172	1	5128	2	Y	13	15	2			4
							1331	3	14	9							
11	8670	X	7176	-0-	-1494	-0-	132	1	5501	2	Y	24	21	1			7
							1517	3	26	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

06	14B2	EXT	721	-0-	721	1148	46	1	647	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	14B2	EXT	951	-0-	951	2099	61	1	860	2	N	-0-					-0-
							30	3									
08	2778	N	679	-0-	-2099	-0-	4	1	649	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	-0-					-0-
							29	3									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	N	-0-					-0-
							88	3									

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	6022	2	Y	17	15	2			5
							1068	3	19	9							
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	2	Y	15	15	2			5
							1128	3	17	9							
08	11067	X	7701	-0-	-3366	-0-	131	1	5842	2	Y	17	17	2			5
							1709	3	19	9							
09	10710	X	6231	-0-	-4479	-0-	127	1	4973	2	Y	15	14	2			6
							1114	3	17	9							
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	212	1	6320	2	Y	16	19	2			3
							1653	3	18	9							
*11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	170	1	7105	2	Y	20	18	1			5
							1972	3	22	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	551	1	7820	2	Y	63	56	2			35
							1339	3	69	9							
07	10819	X	8035	-0-	-2784	-0-	481	1	6262	2	Y	48	49	2			34
							1239	3	53	9							
08	12307	X	8920	-0-	-3387	-0-	38	1	6911	2	Y	54	56	2			32
							1912	3	59	9							
09	11910	X	9906	-0-	-2004	-0-	509	1	7570	2	Y	68	62	2			38
							1752	3	75	9							
10	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	505	1	8206	2	Y	60	69	2			29
							2186	3	66	9							
*11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	570	1	7626	2	Y	62	56	1			35
							2185	3	68	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
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	395	1	5061	2	Y	124	110	2			25
							791	3	136	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	371	1	4590	2	Y	106	107	2			24
							825	3	117	9							
08	7130	X	5494	-0-	-1636	-0-	28	1	4289	2	Y	100	105	2			19
							1067	3	110	9							
09	6900	X	5479	-0-	-1421	-0-	372	1	4132	2	Y	112	103	2			28
							852	3	123	9							
10	7130	X	5186	-0-	-1944	-0-	317	1	3853	2	Y	86	99	2			15
							921	3	95	9							
11	6390	X	4078	-0-	-2312	-0-	280	1	2936	2	Y	81	74	1			22
							773	3	89	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
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	465	1	6613	2	Y	87	77	2			23
							1112	3	96	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	597	1	7788	2	Y	96	98	2			21
							1513	3	106	9							
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	45	1	8081	2	Y	103	108	2			16
							2298	3	113	9							
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	495	1	7376	2	Y	107	98	2			25
							1696	3	118	9							
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	464	1	7559	2	Y	90	104	2			11
							2001	3	99	9							
*11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	530	1	7099	2	Y	94	85	1			20
							2023	3	103	9							

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
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	334	1	6764	2	Y	70	62	2			23
							813	3	77	9							
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	345	1	6756	2	Y	65	66	2			22
							874	3	72	9							
08	8432	X	7736	-0-	-696	-0-	28	1	6449	2	Y	65	69	2			18
							1187	3	72	9							
09	8160	X	8056	-0-	-104	-0-	349	1	6726	2	Y	70	64	2			24
							904	3	77	9							
10	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	324	1	6638	2	Y	58	67	2			15
							1049	3	64	9							
11	7980	X	7649	-0-	-331	-0-	374	1	6077	2	Y	64	58	2			21
							1128	3	70	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	292	1	3707	2	Y	109	96	2			18
							616	3	120	9							
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	288	1	3525	2	Y	97	99	2			16
							674	3	107	9							
08	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	23	1	3428	2	Y	96	101	2			11
							911	3	106	9							
09	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	280	1	3076	2	Y	101	92	2			20
							677	3	111	9							
10	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	256	1	3076	2	Y	82	95	2			7
							780	3	90	9							
11	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	277	1	2879	2	Y	86	77	1			16
							790	3	95	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

06	5730	X	4498	-0-	-1232	-0-	133	1	3685	2	Y	14	12	2			3
							665	3	15	9							
07	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	169	1	4125	2	Y	14	15	2			2
							853	3	15	9							
08	6634	X	5491	-0-	-1143	-0-	93	1	4120	2	Y	16	16	2			2
							1260	3	18	9							
09	6420	X	5457	-0-	-963	-0-	111	1	4318	2	Y	18	16	2			4
							1008	3	20	9							
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	143	1	4239	2	Y	14	16	2			2
							1153	3	15	9							
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	100	1	4144	2	Y	18	17	1			3
							1190	3	20	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	193	170	2			24
							809	3	212	9							
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	413	1	5077	2	Y	185	188	2			21
							954	3	204	9							
08	8091	X	6309	-0-	-1782	-0-	32	1	4823	2	Y	178	187	2			12
							1258	3	196	9							
09	7680	X	6051	-0-	-1629	-0-	406	1	4468	2	Y	193	176	2			29
							965	3	212	9							
10	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	374	1	4508	2	Y	159	183	2			5
							1124	3	175	9							
11	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	418	1	4363	2	Y	171	155	1			21
							1180	3	188	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	Y	51	45	2			8
							397	3	56	9							
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	2891	2	Y	47	48	2			7
							450	3	52	9							
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3047	2	Y	50	52	2			5
							650	3	55	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	2815	2	Y	54	49	2			10
							499	3	59	9							
10	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	195	1	2433	2	Y	38	44	2			4
							507	3	42	9							
11	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	223	1	2364	2	Y	-0-					4
							597	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	163	1	2309	2	Y	84	74	2			10
							395	3	92	9							
07	5301	X	2868	-0-	-2433	-0-	168	1	2185	2	Y	75	76	2			9
							432	3	83	9							
08	5301	X	2395	-0-	-2906	-0-	10	1	1815	2	Y	63	66	2			6
							501	3	69	9							
09	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	159	1	2381	2	Y	95	87	2			14
							537	3	105	9							
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	147	1	2397	2	Y	78	90	2			2
							623	3	86	9							
11	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	101	1	1361	2	Y	42	38	1			6
							382	3	46	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 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
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	252	1	5127	2	Y	-0-					2
							540	3									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	254	1	4974	2	Y	-0-					2
							605	3									
08	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	20	1	4611	2	Y	-0-					2
							808	3									
09	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	247	1	4740	2	Y	-0-					2
							606	3									
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	234	1	4784	2	Y	-0-					2
							723	3									
11	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	265	1	4289	2	Y	-0-					2
							765	3									

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
06	14B2 EXT		5558	-0-	5558	11286	165	1	5104	2	Y	13	11	2			2
							275	3	14	9							
07	14B2 EXT		5357	-0-	5357	16643	176	1	4876	2	Y	11	12	2			1
							293	3	12	9							
08	26059	X	9416	-0-	-16643	-0-	160	1	8533	2	Y	20	21	2			-0-
							701	3	22	9							
09	5550	X	2405	-0-	-3145	-0-	49	1	2213	2	Y	6	5	2			1
							136	3	7	9							
10	5735	X	845	-0-	-4890	-0-	22	1	756	2	Y	2	2	2			1
							65	3	2	9							
11	7920	X	3147	-0-	-4773	-0-	58	1	2762	2	Y	7	6	1			2
							319	3	8	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29678	-0-	29678	111099	27498	2	1435	3	Y	677	728	2			221
						745	9									
07	14B DENY	31200	-0-	31200	142299	28772	2	1705	3	Y	657	722	2			156
						723	9									
08	14B DENY	10057	-0-	10057	152356	8610	2	709	3	Y	671	537	2			290
						738	9									
09	14B DENY	1929	-0-	1929	154285	1406	2	110	3	Y	375	327	2			338
						413	9									
10	14B DENY	2020	-0-	2020	156305	83	1	1544	2	Y	207	179	2			366
						165	3	228	9							
11	14B DENY	3980	-0-	3980	160285	188	1	2850	2	Y	503	696	1			173
						389	3	553	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2019	-0-	2019	2899	9	1	1847	2	N	-0-					-0-
						163	3									
09	14B2 EXT	10263	-0-	10263	13162	485	1	8281	2	N	814	517	2			297
						602	3	895	9							
10	14B2 EXT	6145	-0-	6145	19307	239	1	4479	2	N	901	1018	2			180
						436	3	991	9							
*11	21268 X	1961	-0-	-19307	-0-	78	1	1192	2	N	490	342	1			328
						152	3	539	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

06	7650 X	7316	-0-	-334	-0-	415	1	5873	2	Y	-0-					16
						1028	3									
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	494	1	6397	2	Y	-0-					16
						1294	3									
08	8215 X	7696	-0-	-519	-0-	33	1	5971	2	Y	-0-					16
						1692	3									
09	7950 X	7134	-0-	-816	-0-	369	1	5499	2	Y	-0-					16
						1266	3									
10	8215 X	7278	-0-	-937	-0-	337	1	5487	2	Y	-0-					16
						1454	3									
11	7920 X	7180	-0-	-740	-0-	394	1	5280	2	Y	-0-					16
						1506	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					2
						230	3									
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-					2
						276	3									
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-					2
						380	3									
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					2
						291	3									
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					2
						337	3									
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	-0-					2
						356	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	2			5
							400	3	17	9							
07	3937	X	2460	-0-	-1477	-0-	81	1	1973	2	Y	12	12	2			5
							393	3	13	9							
08	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	45	1	2006	2	Y	13	14	2			4
							589	3	14	9							
09	3600	X	2471	-0-	-1129	-0-	50	1	1965	2	Y	14	13	2			5
							441	3	15	9							
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	25	1	757	2	Y	5	5	2			5
							199	3	6	9							
11	2850	X	1438	-0-	-1412	-0-	26	1	1098	2	Y	7	6	1			6
							306	3	8	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	165	1	3371	2	Y	-0-					27
							351	3									
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	247	1	4850	2	Y	-0-					27
							584	3									
08	6479	X	3226	-0-	-3253	-0-	12	1	2739	2	Y	-0-					27
							475	3									
09	6270	X	4269	-0-	-2001	-0-	188	1	3623	2	Y	-0-					27
							458	3									
10	6479	X	5006	-0-	-1473	-0-	204	1	4177	2	Y	-0-					27
							625	3									
11	5490	X	4169	-0-	-1321	-0-	205	1	3375	2	Y	-0-					27
							589	3									

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	650	1	9204	2	Y	94	83	2			27
							1594	3	103	9							
07	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	643	1	8346	2	Y	80	81	2			26
							1671	3	88	9							
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	51	1	9256	2	Y	91	96	2			21
							2636	3	100	9							
09	11550	X	10950	-0-	-600	-0-	562	1	8360	2	Y	94	85	2			30
							1925	3	103	9							
10	11935	X	10616	-0-	-1319	-0-	488	1	7943	2	Y	73	84	2			19
							2105	3	80	9							
*11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	637	1	8524	2	Y	87	79	1			27
							2432	3	96	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

06	12738	X	3976	-0-	-8762	-0-	213	1	3243	2	Y	-0-					9
							520	3									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	225	1	3144	2	Y	-0-					9
							583	3									
08	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	15	1	2887	2	Y	-0-					9
							754	3									
09	3990	X	3311	-0-	-679	-0-	160	1	2611	2	Y	-0-					9
							540	3									
10	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					9
							627	3									
11	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	189	1	2693	2	Y	34	31	1			12
							720	3	37	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

06	3060 X	2906	-0-	-154	-0-	181	1	2318	2	Y	35	31	2	7
						368	3	39	9					
07	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	200	1	2464	2	Y	35	36	2	6
						450	3	39	9					
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	17	1	2606	2	Y	37	39	2	4
						659	3	41	9					
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	226	1	2499	2	Y	42	38	2	8
						524	3	46	9					
10	3286 X	3069	-0-	-217	-0-	189	1	2290	2	Y	31	36	2	3
						556	3	34	9					
11	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	215	1	2272	2	Y	18	16	1	5
						585	3	20	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	49	43	2	17
						689	3	54	9					
07	4526 X	3855	-0-	-671	-0-	126	1	3107	2	Y	35	36	2	16
						583	3	39	9					
08	4092 X	2662	-0-	-1430	-0-	45	1	2031	2	Y	25	26	2	15
						558	3	28	9					
09	4920 X	3094	-0-	-1826	-0-	63	1	2474	2	Y	32	30	2	17
						522	3	35	9					
10	5084 X	5056	-0-	-28	-0-	130	1	3911	2	Y	43	49	2	11
						968	3	47	9					
11	4920 X	3815	-0-	-1105	-0-	68	1	2884	2	Y	91	82	1	20
						763	3	100	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	463	1	6029	2	Y	148	130	2	59
						835	3	163	9					
07	7719 X	7608	-0-	-111	-0-	478	1	6022	2	Y	138	140	2	57
						956	3	152	9					
08	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	5817	2	Y	134	140	2	51
						1268	3	147	9					
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	474	1	5373	2	Y	145	132	2	64
						974	3	160	9					
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	455	1	5643	2	Y	125	143	2	46
						1198	3	138	9					
*11	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	537	1	5760	2	Y	142	128	1	60
						1364	3	156	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	192	1	2599	2	Y	-0-					3
							417	3									
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	209	1	2726	2	Y	-0-					3
							505	3									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	2571	2	Y	-0-					3
							667	3									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	208	1	2466	2	Y	-0-					3
							517	3									
10	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-					3
							471	3									
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	199	1	2190	2	Y	-0-					3
							578	3									

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	2	Y	29	26	2			3
							327	3	32	9							
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	181	1	2354	2	Y	33	34	2			2
							460	3	36	9							
08	4278	X	2478	-0-	-1800	-0-	10	1	1914	2	Y	28	29	2			1
							523	3	31	9							
09	4140	X	2905	-0-	-1235	-0-	148	1	2224	2	Y	37	33	2			5
							492	3	41	9							
10	4278	X	2518	-0-	-1760	-0-	115	1	1894	2	Y	26	29	2			2
							480	3	29	9							
11	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	140	1	1887	2	Y	28	26	1			4
							517	3	31	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	29	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	14B2	EXT	19	-0-	19	48	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							4	3									

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - P/A 10-02-2014

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1823	2	N	10	10	8			32
							11	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	620	1	1385	2	N	1					33
							1	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	600	1	1110	2	N	10	10	8			33
							11	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	280	1	10	2	N	-0-					33
10	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					33
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	540	1	750	2	N	9					42
							10	9									

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

06	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	6	3	8			75
							7	9									
07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	-0-					75
08	25079	X	11858	-0-	-13221	-0-	644	1	11211	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	24270	X	6559	-0-	-17711	-0-	588	1	5969	2	N	2					77
							2	9									
10	25265	X	18154	-0-	-7111	-0-	784	1	17363	2	N	6					83
							7	9									
11	24450	X	14199	-0-	-10251	-0-	672	1	13521	2	N	5					88
							6	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	14					101
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	3	N	-0-					101
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	N	4					105
							4	9									
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-					105
10	1426	X	1074	-0-	-352	-0-	76	1	998	3	N	-0-					105
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	52	1	711	3	N	-0-					105

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

06	2550	N	2031	-0-	-519	-0-	91	1	1940	3	N	-0-					151
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2098	3	N	9					160
							10	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	84	1	1819	3	N	5					165
							6	9									
09	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	152	1	1715	3	N	1					166
							1	9									
10	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	129	1	1692	3	N	2					168
							2	9									
*11	3000	N	3803	-0-	803	803	261	1	3542	3	N	-0-					168

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	344	1	4104	3	N	37					150
							41	9									
07	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	396	1	3762	3	N	52					202
							57	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	342	1	3534	3	N	-0-					202
09	4500	X	988	-0-	-3512	-0-	146	1	842	3	N	-0-					202
10	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	220	1	1451	3	N	64	172	1			94
							70	9									
11	4500	X	1807	-0-	-2693	-0-	236	1	1571	3	N	-0-					94

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	17					94
							19	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					94
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	N	-0-					94
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	61	1	687	3	N	-0-					94
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	773	3	N	-0-					94
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	784	3	N	-0-					94

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
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3881	3	N	30					177
							33	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	3	N	1					178
							1	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	N	-0-					178
09	4110	X	3085	-0-	-1025	-0-	251	1	2834	3	N	-0-					178
10	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	251	1	3286	3	N	-0-					178
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	300	1	4077	3	N	7					185
							8	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
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	3	N	1					105
							1	9									
07	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	257	1	2441	3	N	-0-					105
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	237	1	2453	3	N	-0-					105
09	4140	X	3243	-0-	-897	-0-	479	1	2755	3	N	8					113
							9	9									
10	4278	X	3131	-0-	-1147	-0-	412	1	2719	3	N	-0-					113
11	4140	X	2745	-0-	-1395	-0-	358	1	2387	3	N	-0-					113

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
06	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	67	1	1428	3	N	-0-					94
07	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	64	1	1149	3	N	-0-					94
08	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	58	1	1253	3	N	-0-					94
09	1800	X	1472	-0-	-328	-0-	120	1	1352	3	N	-0-					94
10	1860	X	860	-0-	-1000	-0-	61	1	799	3	N	-0-					94
11	1500	X	960	-0-	-540	-0-	66	1	894	3	N	-0-					94

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	90	1	1922	3	N	-0-					130
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	3	N	-0-					130
08	1302	N	570	-0-	-732	-0-	25	1	545	3	N	-0-					130
09	2010	N	120	-0-	-1890	-0-	10	1	110	3	N	-0-					130
10	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	1	1	11	3	N	-0-					130
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					130

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	3	N	-0-					65
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					65
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	3	N	-0-					65
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	3	N	-0-					65
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	3	N	-0-					65
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	351	1	2171	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					81
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					81
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					81
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					81
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					81
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					81

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 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
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	3	N	-0-					119
07	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	3	N	-0-					119
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	3	N	-0-					119
09	1680	X	1016	-0-	-664	-0-	102	1	914	3	N	-0-					119
10	1736	X	1243	-0-	-493	-0-	151	1	1092	3	N	-0-					119
11	1680	X	496	-0-	-1184	-0-	68	1	420	3	N	7					126
							8	9									

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
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	347	1	7425	3	N	-0-					70
07	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	312	1	5596	3	N	-0-					70
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	307	1	6679	3	N	-0-					70
09	7770	X	6835	-0-	-935	-0-	556	1	6279	3	N	-0-					70
10	8029	X	7122	-0-	-907	-0-	505	1	6617	3	N	-0-					70
11	7770	X	6209	-0-	-1561	-0-	419	1	5691	3	N	90					160
							99	9									

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 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
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3695	3	39	9	Y	35					137
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	173	1	3604	3	Y	18					155
							20	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	24	146	1			33
							26	9									
09	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	158	1	2871	3	Y	30					63
							33	9									
10	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	183	1	3219	3	Y	22					85
							24	9									
11	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	160	1	2671	3	Y	-0-					85

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	642	1	3298	3	Y	-0-					31
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	846	1	4657	3	Y	-0-					31
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	744	1	3895	3	Y	-0-					31
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	796	1	3877	3	Y	54					85
							59	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	3	Y	7					92
							8	9									
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	768	1	3086	3	Y	-0-					92

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	2953	3			Y	-0-					34
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	3	Y	-0-					34
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3117	3	Y	-0-	32	1			2
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	170	1	3091	3	Y	-0-					2
10	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	168	1	2954	3	Y	-0-					2
11	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	164	1	2734	3	Y	-0-					2

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

06	6750	X	5115	-0-	-1635	-0-	5063	3	52	9	N	47					174
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	338	1	7033	3	N	4					178
							4	9									
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	350	1	6078	3	N	6					184
							7	9									
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	343	1	6228	3	N	9	160	1			33
							10	9									
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	339	1	5941	3	N	1					34
							1	9									
11	7140	X	5776	-0-	-1364	-0-	326	1	5450	3	N	-0-					34

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

06	13770	X	11237	-0-	-2533	-0-	11200	3	37	9	Y	34					101
07	13361	X	10912	-0-	-2449	-0-	500	1	10390	3	Y	20					121
							22	9									
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	570	1	9906	3	Y	5					126
							6	9									
09	12930	X	11270	-0-	-1660	-0-	588	1	10675	3	Y	6					132
							7	9									
10	11935	X	11142	-0-	-793	-0-	601	1	10541	3	Y	-0-					132
11	11250	X	9492	-0-	-1758	-0-	533	1	8920	3	Y	35					167
							39	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

06	12810	X	10720	-0-	-2090	-0-	10720	3			Y	-0-					5
07	13237	X	11837	-0-	-1400	-0-	543	1	11294	3	Y	-0-					5
08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	634	1	11015	3	Y	-0-					5
09	12330	X	11424	-0-	-906	-0-	597	1	10827	3	Y	-0-					5
10	12307	X	11510	-0-	-797	-0-	621	1	10889	3	Y	-0-					5
11	11460	X	10984	-0-	-476	-0-	620	1	10364	3	Y	-0-					5

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3900 X	2459	-0-	-1441	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
07	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-					-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	133	1	2407	3	Y	-0-					-0-
10	2542 X	2017	-0-	-525	-0-	109	1	1908	3	Y	-0-					-0-
11	2460 X	1874	-0-	-586	-0-	106	1	1768	3	Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

06	3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161	1	3353	3	Y	-0-					-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	177	1	3067	3	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	150	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	144	1	2532	3	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2565	-0-	-825	-0-	145	1	2420	3	Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	788	1	3360	2	Y	4	7	1			7
						4	9									
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	899	1	4045	2	Y	9					16
						10	9									
08	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	795	1	2899	2	Y	6					22
						7	9									
09	4140 X	3499	-0-	-641	-0-	677	1	2819	2	Y	3	17	1			8
						3	9									
10	4960 X	2818	-0-	-2142	-0-	600	1	2217	2	Y	1					9
						1	9									
11	4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	678	1	2845	2	Y	5					14
						6	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
06	3870	X	2264	-0-	-1606	-0-	318	1	1896	2	Y	45	71	1			53
							50	9									
07	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	408	1	2311	2	Y	21					74
							23	9									
08	3999	X	3917	-0-	-82	-0-	752	1	3161	2	Y	4					78
							4	9									
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	377	1	2028	2	Y	19	42	1			55
							21	9									
10	2728	X	604	-0-	-2124	-0-	127	1	477	2	Y	-0-					55
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	25	1			31

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	327	1	1394	2	Y	12	28	1			15
							13	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	339	1	1525	2	Y	19					34
							21	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	404	1	1471	2	Y	10					44
							11	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	340	1	1418	2	Y	7	33	1			18
							8	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	430	1	1588	2	Y	9					27
							10	9									
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	330	1	1386	2	Y	10					37
							11	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

06	3990	X	3354	-0-	-636	-0-	470	1	2803	2	Y	74	103	1			66
							81	9									
07	4123	X	2657	-0-	-1466	-0-	392	1	2219	2	Y	42					108
							46	9									
08	3503	X	792	-0-	-2711	-0-	152	1	640	2	Y	-0-					108
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3876	2	Y	21	59	1			70
							23	9									
10	3472	X	1692	-0-	-1780	-0-	354	1	1326	2	Y	11					81
							12	9									
*11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	623	1	3469	2	Y	79	72	1			88
							87	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
06	6750	X	4049	-0-	-2701	-0-	579	1	3453	2	Y	15	66	1			30
							17	9									
07	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	993	1	5625	2	Y	38					68
							42	9									
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1398	1	5874	2	Y	-0-					68
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	900	1	4845	2	Y	12	36	1			44
							13	9									
10	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	1370	1	5135	2	Y	18					62
							20	9									
11	7050	X	5179	-0-	-1871	-0-	782	1	4350	2	Y	43	47	1			58
							47	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	260	1	1549	2	Y	34	113	1			49
							37	9									
07	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	255	1	1444	2	Y	25					74
							28	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	289	1	1216	2	Y	1					75
							1	9									
09	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	217	1	1167	2	Y	6	40	1			41
							7	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	437	1	1639	2	Y	13					54
							14	9									
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	295	1	1642	2	Y	22	34	1			42
							24	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

06	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	751	1	3204	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
07	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	777	1	3499	2	Y	7					14
							8	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	920	1	3354	2	Y	3					17
							3	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	920	1	3833	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	876	1	3235	2	Y	6					24
							7	9									
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	810	1	3399	2	Y	6					30
							7	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	433	1	1867	2	Y	16	54	1			28
							18	9									
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	404	1	1874	2	Y	18					46
							20	9									
08	2325	X	1637	-0-	-688	-0-	345	1	1278	2	Y	13					59
							14	9									
09	2250	X	969	-0-	-1281	-0-	193	1	763	2	Y	12	41	1			30
							13	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	627	1	2376	2	Y	17					47
							19	9									
*11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	493	1	2108	2	Y	23					70
							25	9									

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

06	900 N	894	-0-	-6	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
						30	3									
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	Y	-0-					-0-
						35	3									
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-					-0-
						43	3									
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
						46	3									
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
						63	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	17911	2	213	9	N	194	177	1			240
07	17484 X	14862	-0-	-2622	-0-	14674	2	188	9	N	171	177	1			234
08	20615 X	6660	-0-	-13955	-0-	6594	2	66	9	N	60	179	1			115
09	19950 X	2380	-0-	-17570	-0-	2368	2	12	9	N	11					126
10	19964 X	1548	-0-	-18416	-0-	96	1	1444	2	N	7					133
						8	9									
11	18120 X	15180	-0-	-2940	-0-	720	1	14305	2	N	141	183	1			91
						155	9									

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

06	20280 X	19217	-0-	-1063	-0-	19010	2	207	9	N	188	187	1			198
07	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20768	2	216	9	N	196	192	1			202
08	22723 X	6301	-0-	-16422	-0-	6255	2	46	9	N	42	177	1			67
09	21990 X	1225	-0-	-20765	-0-	1217	2	8	9	N	7					74
10	21669 X	550	-0-	-21119	-0-	96	1	454	2	N	-0-					74
11	20310 X	8121	-0-	-12189	-0-	7956	2	165	9	N	150					224

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
*10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3087	2	75	9	N	68	180	1			50
07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1338	2	70	9	N	64					114
08	4805	219	-0-	-4586	-0-	60	1	13	2	N	133					247
						146	9									
09	4650	4125	-0-	-525	-0-	210	1	3872	2	N	39					286
						43	9									
10	4805	1586	-0-	-3219	-0-	60	1	1520	2	N	5					291
						6	9									
*11	4650	5947	-0-	1297	1297	300	1	5541	2	N	96	351	1			36
						106	9									

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

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12					268
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	568	2	19	9	N	17					285
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					295
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	180	1			121
10	589 N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6	9	N	5					126
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	351	2	12	9	N	11					137

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					119
08	11 R	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					119
09	300	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					119
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18000 X	10722	-0-	-7278	-0-	1120	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	18600 X	14515	-0-	-4085	-0-	1515	1	13000	2	N	-0-			-0-
08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	1884	1	17755	2	N	-0-			-0-
09	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	1960	1	16217	2	N	-0-			-0-
10	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1956	1	16532	2	N	-0-			-0-
11	19020 X	18259	-0-	-761	-0-	2162	1	16097	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

06	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	372	1	1729	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	423	1	2440	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	359	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	2182	-0-	-2018	-0-	357	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2653	-0-	-1191	-0-	329	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	385	1	2028	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

06	15210 X	14953	-0-	-257	-0-	1409	1	13544	2	N	-0-			-0-
07	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	1976	1	16311	2	N	-0-			-0-
08	17019 X	16431	-0-	-588	-0-	1561	1	14870	2	N	-0-			-0-
09	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	1745	1	14735	2	N	-0-			-0-
10	18290 X	16986	-0-	-1304	-0-	1789	1	15197	2	N	-0-			-0-
11	17700 X	16068	-0-	-1632	-0-	1796	1	14272	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	409	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	512	1	3966	2	N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	6035	-0-	-2305	-0-	665	1	5370	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	6357	-0-	-2261	-0-	686	1	5671	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	726	1	5718	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

06	18660 X	14488	-0-	-4172	-0-	1481	1	13007	2	N	-0-			-0-
07	19282 X	1879	-0-	-17403	-0-	176	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-
09	14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-			-0-
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-
11	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

*06	3000 N	3164	-0-	164	164	175	1	2989	2	N	-0-			-0-
*07	2712 N	2548	-0-	-164	-0-	212	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	191	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	120	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	1869	-0-	-673	-0-	131	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	2580 N	1738	-0-	-842	-0-	163	1	1575	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	1409	1	17116	2	N	-0-			-0-
07	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-			-0-
08	16771 X	16554	-0-	-217	-0-	16554	2			N	-0-			-0-
09	18540 X	15777	-0-	-2763	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
10	20212 X	16470	-0-	-3742	-0-	16470	2			N	-0-			-0-
11	19560 X	15971	-0-	-3589	-0-	15971	2			N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9651 X	2361	-0-	-7290	-0-	405	1	1956	3	N	-0-					-0-
07	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	283	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	380	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1560 X	1083	-0-	-477	-0-	270	1	813	3	N	-0-					-0-
10	1612 X	920	-0-	-692	-0-	222	1	698	3	N	-0-					-0-
11	1560 X	819	-0-	-741	-0-	28	1	791	3	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

06	19080 X	17514	-0-	-1566	-0-	310	1	17204	3	N	-0-					182
07	19716 X	17983	-0-	-1733	-0-	318	1	17665	3	N	-0-					182
08	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	324	1	17566	3	N	-0-					182
09	18600 X	16239	-0-	-2361	-0-	312	1	15898	3	N	26	179	1			29
						29	9									
10	18259 X	17082	-0-	-1177	-0-	665	1	16417	3	N	-0-					29
11	17520 X	15507	-0-	-2013	-0-	310	1	15197	3	N	-0-					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

06	49530 X	28483	-0-	-21047	-0-	2892	1	25591	2	N	-0-					-0-
07	51181 X	27585	-0-	-23596	-0-	2617	1	24968	2	N	-0-					-0-
08	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	2567	1	23242	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	2305	1	16974	2	N	-0-					-0-
10	28830 X	24692	-0-	-4138	-0-	2797	1	21895	2	N	-0-					-0-
11	27900 X	4538	-0-	-23362	-0-	823	1	3715	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

06	20160 X	18809	-0-	-1351	-0-	1458	1	17351	2	N	-0-					27
07	20832 X	19824	-0-	-1008	-0-	1321	1	18503	2	N	-0-					27
08	20832 X	19050	-0-	-1782	-0-	1386	1	17664	2	N	-0-					27
09	19770 X	18061	-0-	-1709	-0-	1427	1	16632	2	N	2	2	8			27
						2	9									
10	19809 X	17391	-0-	-2418	-0-	1304	1	16087	2	N	-0-					27
11	19170 X	16814	-0-	-2356	-0-	1218	1	15596	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	2	N	-0-					92
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					92
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	60	1	716	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	1798	-0-	-6231	-0-	120	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	1084	-0-	-5829	-0-	79	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1455	-0-	-4485	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1348	-0-	-1008	-0-	101	1	1247	2	N	-0-					-0-
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	523	1	6696	2	N	-0-					-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15990	X	9806	-0-	-6184	-0-	760	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	1334	1	18678	2	N	-0-					-0-
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1027	1	13091	2	N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	793	1	9248	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	14760	-0-	-3995	-0-	1107	1	13653	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	11097	-0-	-7053	-0-	804	1	10293	2	N	-0-					-0-

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
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	229	521	1			111
							252	9									
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					111
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
11	810	X	50	-0-	-760	-0-	2	1	29	2	N	17					128
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	#	602	-0-	-268	-0-	75	1	527	2	N	-0-					132
07	899	#	659	-0-	-240	-0-	94	1	565	2	N	-0-					132
08	899	#	256	-0-	-643	-0-	35	1	221	2	N	-0-					132
09	840	#	702	-0-	-138	-0-	84	1	614	2	N	4					136
							4	9									
10	775	#	570	-0-	-205	-0-	70	1	490	2	N	9					145
							10	9									
11	630	#	455	-0-	-175	-0-	49	1	393	2	N	12					157
							13	9									

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

06	14167	14167	-0-	-0-	12240	1079	1	12849	2	N	217	181	1				315
						239	9										
07	13740	13740	-0-	-0-	12240	899	1	12589	2	N	229	181	1				363
						252	9										
08	16385	16385	-0-	-0-	12240	1172	1	14941	2	N	247	368	1				242
						272	9										
09	1170	15746	-0-	14576	26816	1219	1	14209	2	N	289	364	1				167
						318	9										
10	16463	16463	-0-	-0-	26816	1211	1	14940	2	N	284	178	1	3	8		270
						312	9										
*11	15498	15498	-0-	-0-	26816	1103	1	14119	2	N	251	359	1				162
						276	9										

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

06	3570 #	2944	-0-	-626	-0-	227	1	2699	2	N	16						145
						18	9										
07	3689 #	2971	-0-	-718	-0-	197	1	2759	2	N	14						159
						15	9										
08	3689 #	2914	-0-	-775	-0-	211	1	2689	2	N	13						172
						14	9										
09	3060 #	2492	-0-	-568	-0-	195	1	2278	2	N	17	5	8				184
						19	9										
10	3038 #	2022	-0-	-1016	-0-	151	1	1862	2	N	8						192
						9	9										
11	2940 #	1396	-0-	-1544	-0-	101	1	1289	2	N	5	3	8				194
						6	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
06	4075	4075	-0-	-0-	-0-	526 1 23 9	3526 2	Y	21			101
07	2879	2879	-0-	-0-	-0-	396 1 31 9	2452 2	Y	28			129
08	1171	1171	-0-	-0-	-0-	160 1 3 9	1008 2	Y	3			132
09	3767	3767	-0-	-0-	-0-	465 1 19 9	3283 2	Y	17			149
*10	4088	4088	-0-	-0-	-0-	542 1 28 9	3518 2	Y	25			174
11	570	3907	-0-	3337	3337	534 1 31 9	3342 2	Y	28			202

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	566	1	3781	2	N	91					157
							100	9									
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	668	1	3659	2	N	91	177	1			71
							100	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	999	1	5917	2	N	87					158
							96	9									
09	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	555	1	3759	2	N	74	175	1			57
							81	9									
10	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	592	1	3835	2	N	84					141
							92	9									
11	6780	X	4249	-0-	-2531	-0-	575	1	3578	2	N	87					228
							96	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
06	2340	#	2256	-0-	-84	-0-	16	1	2240	2	N	-0-					93
07	2418	#	1784	-0-	-634	-0-	16	1	1739	2	N	26					119
							29	9									
08	2418	#	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2003	2	N	76					195
							84	9									
09	2250	#	1004	-0-	-1246	-0-	16	1	988	2	N	-0-	148	1			47
10	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47
11	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					57

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

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	2700 #	2210	-0-	-490	-0-	210	1	1976	2	N	22					208
						24	9									
07	2573 #	2158	-0-	-415	-0-	217	1	1941	2	N	-0-					208
08	2573 #	2103	-0-	-470	-0-	203	1	1900	2	N	-0-					208
09	2490 #	112	-0-	-2378	-0-	28	1	84	2	N	-0-					208
10	2573 #	140	-0-	-2433	-0-	21	1	119	2	N	-0-					208
*11	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	210	1	3066	2	N	-0-					208

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	6898	6898	-0-	-0-	20033	6683	2	215	9	N	195					243
07	6809	6809	-0-	-0-	20033	6594	2	215	9	N	195	179	1			259
08	7891	7891	-0-	-0-	20033	7678	2	213	9	N	194	346	1			107
09	6270	6270	-0-	-0-	20033	6075	2	195	9	N	177	176	1			108
10	5421	5421	-0-	-0-	20033	5194	2	227	9	N	206	172	1			142
*11	4295	4295	-0-	-0-	20033	4102	2	193	9	N	175	181	1			136

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	160	1	3674	2	N	15	178	1			51
						17	9									
07	5937	4736	-0-	-1201	-0-	157	1	4540	2	N	35					86
						39	9									
08	7472	7472	-0-	-0-	-0-	268	1	7156	2	N	44					130
						48	9									
09	6278	6278	-0-	-0-	-0-	233	1	5947	2	N	89	174	1			45
						98	9									
10	7843	7843	-0-	-0-	-0-	284	1	7518	2	N	37					82
						41	9									
11	5610	5976	-0-	366	366	213	1	5613	2	N	136	179	1			39
						150	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
06	42150	X	25510	-0-	-16640	B	-0-	25510	3			N	-0-					-0-
07	47678	X	40539	-0-	-7139	B	-0-	40539	3			N	-0-					-0-
08	47052	X	47052	-0-	-0-	B	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
09	46140	X	32735	-0-	-13405	B	-0-	32735	3			N	-0-					-0-
10	46469	X	39969	-0-	-6500	B	-0-	39969	3			N	-0-					-0-
11	45540	X	35631	-0-	-9909	B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

06	1380	X	1472	-0-	92	B	-4285	176	1	1296	3	N	-0-					8
07	1426	X	1690	-0-	264	B	-4021	211	1	1479	3	N	-0-					8
08	0	N	1655	-0-	1655	B	-2366	169	1	1486	3	N	-0-					8
09	1470	N	1492	-0-	22	B	-2344	139	1	1353	3	N	-0-					8
10	1705	N	1492	-0-	-213	B	-2344	77	1	1415	3	N	-0-					8
11	1590	N	438	-0-	-1152	B	-2344	44	1	394	3	N	-0-					8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

06	48720	X	47399	-0-	-1321	B	-0-	47399	3			N	-0-					-0-
07	50344	X	43934	-0-	-6410	B	-0-	43934	3			N	-0-					-0-
08	43288	X	43288	-0-	-0-	B	-0-	43288	3			N	-0-					-0-
09	47970	X	43314	-0-	-4656	B	-0-	43314	3			N	-0-					-0-
10	48980	X	33363	-0-	-15617	B	-0-	33363	3			N	-0-					-0-
11	47400	X	44945	-0-	-2455	B	-0-	44945	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	75	1	894	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	75	1	932	2	N	-0-			-0-
11	990 N	637	-0-	-353	-0-	66	1	571	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	2	N	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	7	1	63	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	337	2	N	-0-			-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	38	1	299	2	N	-0-			-0-
08	403 N	166	-0-	-237	-0-	33	1	133	2	N	-0-			-0-
09	390 N	173	-0-	-217	-0-	50	1	123	2	N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	57	1	265	2	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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
06	4532 X	2889	-0-	-1643	-0-	215	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	309	1	3565	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	1130	-0-	-1691	-0-	107	1	1023	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	133	-0-	-2597	-0-	23	1	110	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	461	-0-	-2360	-0-	86	1	375	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	2	N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	26	1	105	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	34	1	154	2	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	582	1	7221	2	N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	528	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6135	-0-	-220	-0-	582	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	3117	-0-	-4683	-0-	530	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	1040	-0-	-7020	-0-	194	1	846	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	105	1	688	2	N	-0-					-0-
07	933	X	933	-0-	-0- B	-0-	104	1	829	2	N	-0-					-0-
08	837	X	492	-0-	-345 B	-0-	97	1	395	2	N	-0-					-0-
09	810	X	290	-0-	-520 B	-0-	84	1	206	2	N	-0-					-0-
10	930	X	555	-0-	-375 B	-0-	99	1	456	2	N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

06	503	X	503	-0-	-0- B	-0-	67	1	436	2	N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0- B	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0- B	-0-	88	1	359	2	N	-0-					-0-
09	510	X	255	-0-	-255 B	-0-	74	1	181	2	N	-0-					-0-
10	806	X	606	-0-	-200 B	-0-	108	1	498	2	N	-0-					-0-
11	780	X	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

06	990	X	685	-0-	-305 B	-0-	51	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	900	-0-	-123 B	-0-	72	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	379	-0-	-644 B	-0-	36	1	343	2	N	-0-					-0-
09	870	X	334	-0-	-536 B	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-
10	899	X	508	-0-	-391 B	-0-	95	1	413	2	N	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

06	5070	X	4459	-0-	-611 B	-0-	453	1	4006	2	N	-0-					26
07	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	514	1	4735	2	N	-0-					26
08	5921	X	4576	-0-	-1345 B	-0-	604	1	3972	2	N	-0-					26
09	5730	X	3111	-0-	-2619 B	-0-	497	1	2614	2	N	-0-					26
10	5921	X	3723	-0-	-2198 B	-0-	479	1	3244	2	N	-0-					26
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-					N	NO RPT					26

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	Y	17					17
							19	9									
08	1705	X	773	-0-	-932	-0-	45	1	577	2	Y	137	104	1			50
							151	9									
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
10	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	396	482	1			40
							436	9									
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	61					101
							67	9									
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	69	1	959	2	Y	239	229	1			111
							263	9									
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	43	1	334	2	Y	95	123	1			83
							105	9									
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	101	1	972	2	Y	162	155	1			90
							178	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					90

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	450	-0-	-570	-0-	51	1	399	2	Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					88
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10					98
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					102
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	429	2	22	9	N	20					122
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					122
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					122

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	94	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	134	1	883	2	Y	140	65	1			75
							154	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	446	2	Y	178	159	1			94
							196	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	116	1	787	2	Y	17	99	1			12
							19	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					12

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	2	N	-0-					6
07	961	N	658	-0-	-303	-0-	64	1	594	2	N	-0-					6
08	868	N	530	-0-	-338	-0-	70	1	460	2	N	-0-					6
09	720	N	406	-0-	-314	-0-	64	1	336	2	N	5					11
							6	9									
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	67	1	449	2	N	-0-					11
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					11

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

06	900 X	173	-0-	-727	-0-	15	1	158	2	N	-0-					27
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	-0-					27
08	T. A.	1126	-0-	1126	1126	56	1	1070	2	N	-0-					27
09	T. A.	886	-0-	886	2012	64	1	822	2	N	-0-					27
10	T. A.	1170	-0-	1170	3182	67	1	1103	2	N	-0-					27
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3182					N	NO RPT					27

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

06	4470 X	3129	-0-	-1341	-0-	314	1	2781	2	N	31	58	1			66
						34	9									
07	4464 X	3066	-0-	-1398	-0-	295	1	2715	2	N	51					117
						56	9									
08	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	374	1	2459	2	N	50	148	1			19
						55	9									
09	2880 X	2432	-0-	-448	-0-	382	1	2007	2	N	39					58
						43	9									
10	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	346	1	2345	2	N	122	157	1			23
						134	9									
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					23

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	32					59
						35	9									
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					59
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	N	27	75	1			11
						30	9									
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	N	39					50
						43	9									
*10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	N	36					86
						40	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 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
06	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	264	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	245	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3445	N	3445	-0-	-0- B	-0-	327	1	3118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	2290	-0-	-1250 B	-0-	389	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	590	-0-	-2479 B	-0-	110	1	480	2	N	-0-					-0-
11	3330	N	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 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
06	4285		7062	-0-	2777 B	1774	527	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	6574	N	4800	-0-	-1774 B	-0-	383	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	7457	N	7457	-0-	-0- B	-0-	707	1	6750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6600	N	3541	-0-	-3059 B	-0-	602	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	4805	N	1245	-0-	-3560 B	-0-	233	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	5259	N	NO RPT	-0-	-5259 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42987																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
10	0	W	234	-0-	234 B	43221	22	1	212	2	N	-0-					23
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	43221					N	NO RPT					23

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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

06	17910	1793	-0-	-16117	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
07	18507	5315	-0-	-13192	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	3731	-0-	3731	3731	3731	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2348	-0-	2348	6079	2348	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	3608	-0-	3608	9687	3608	2		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9687				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

06	270 N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222 2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294 2	N	-0-			-0-
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106 2	N	-0-			-0-
09	270 N	87	-0-	-183	-0-	25	1	62 2	N	-0-			-0-
10	341 N	197	-0-	-144	-0-	35	1	162 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	91	-0-	-989	-0-	4	1	57	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
07	1116	X	45	-0-	-1071	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	1240	N	40	-0-	-1200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	713	2	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	108	1	438	2	N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	100	1	244	2	N	-0-					-0-
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	97	1	444	2	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17340	X	8976	-0-	-8364	-0-	670	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	11738	-0-	-6180	-0-	937	1	10801	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	7474	-0-	-1857	-0-	708	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6711	-0-	-2319	-0-	1141	1	5570	2	N	-0-					-0-
*10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1933	1	8417	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 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
06	0	W	3564	-0-	3564	25278	3564	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4342	-0-	4342	29620	4342	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3725	-0-	3725	33345	3725	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3681	-0-	3681	37026	3681	2			N	-0-					-0-
10	0	W	4623	-0-	4623	41649	4623	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41649					N	NO RPT					-0-

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
06	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	507	1	4485	2	N	-0-	131	1			7
07	5250	X	5250	-0-	-0- B	-0-	514	1	4736	2	N	-0-					7
08	6944	X	2316	-0-	-4628 B	-0-	306	1	2010	2	N	-0-					7
09	6720	X	2576	-0-	-4144 B	-0-	412	1	2164	2	N	-0-					7
10	6944	X	3733	-0-	-3211 B	-0-	480	1	3253	2	N	-0-					7
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-					N	NO RPT					7

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7357	-0-	-443 B	-0-	7300	2	57	9	N	52					182
07	9573	X	9573	-0-	-0- B	-0-	9553	2	20	9	N	18	175	1			25
08	7595	X	7381	-0-	-214 B	-0-	7308	2	73	9	N	66	73	1			18
09	7350	X	5054	-0-	-2296 B	-0-	4990	2	64	9	N	58	58	1			18
10	7595	X	6952	-0-	-643 B	-0-	6849	2	103	9	N	94	90	1			22
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-					N	NO RPT					22

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	3010	2	102	9	N	93	83	1			62
07	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3382	2	86	9	N	78	51	1			89
08	3038	X	2558	-0-	-480 B	-0-	2492	2	66	9	N	60	120	1			29
09	3120	X	1719	-0-	-1401 B	-0-	1665	2	54	9	N	49					78
10	3472	X	1945	-0-	-1527 B	-0-	1938	2	7	9	N	6	52	1			32
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT					32

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720 X	7225	-0-	-2495 B	-3751	407	1	6818	2	N	-0-					44
07	9920 X	6205	-0-	-3715 B	-3751	368	1	5837	2	N	-0-					44
08	8587 X	6021	-0-	-2566 B	-3751	434	1	5587	2	N	-0-					44
09	8130 X	4553	-0-	-3577 B	-3751	456	1	4097	2	N	-0-					44
10	8401 X	5686	-0-	-2715 B	-3751	446	1	5240	2	N	-0-					44
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230 B	-3751					N	NO RPT					44

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	171	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	191	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1302 #	1003	-0-	-299	-0-	198	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1290 #	662	-0-	-628	-0-	192	1	470	2	N	-0-					-0-
10	1705 #	910	-0-	-795	-0-	162	1	748	2	N	-0-					-0-
11	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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

06	1110 N	989	-0-	-121	-0-	103	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-					-0-
09	990 N	537	-0-	-453	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	510	-0-	-575	-0-	68	1	442	2	N	-0-					-0-
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	22	1	359	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2790 N	2739	-0-	-51 B	-5048	2644	2	95	9	N	86	179	1			82
07	2852 N	2749	-0-	-103 B	-5048	2644	2	105	9	N	95					177
08	2852 N	2776	-0-	-76 B	-5048	2714	2	62	9	N	56	170	1			63
09	2730 N	2481	-0-	-249 B	-5048	2481	2			N	-0-					63
10	0 N	2434	-0-	2434 B	-2614	2347	2	87	9	N	79					142
11	2700 N	2627	-0-	-73 B	-2614	2544	2	83	9	N	75	169	1			48

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

06	2340 #	2407	-0-	67 B	-18064	2311	2	96	9	N	87	158	1			104
07	2356 #	2647	-0-	291 B	-17773	2558	2	89	9	N	81	153	1			32
08	2356 #	2724	-0-	368 B	-17405	2618	2	106	9	N	96					128
09	2400 #	2508	-0-	108 B	-17297	2381	2	127	9	N	115	173	1			70
10	2480 #	2059	-0-	-421 B	-17718	1893	2	166	9	N	151	168	1			53
11	2640 #	2214	-0-	-426 B	-18144	2112	2	102	9	N	93					146

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10890 #	10762	-0-	-128	-0-	131	1	10288	2	N	312	181	1			179
						343	9									
07	11253 #	9441	-0-	-1812	-0-	126	1	9019	2	N	269	363	1			85
						296	9									
08	11253 #	10002	-0-	-1251	-0-	39	1	9646	2	N	288	184	1			189
						317	9									
09	10770 #	10085	-0-	-685	-0-	41	1	9818	2	N	205	172	1			222
						226	9									
10	11129 #	7893	-0-	-3236	-0-	42	1	7564	2	N	261	370	1			113
						287	9									
11	10770 #	10259	-0-	-511	-0-	47	1	9834	2	N	344	368	1			89
						378	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	Y	6	3	1			23
						7	9									
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	6	2	Y	9	6	1			26
						10	9									
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	6	6	1			26
						7	9									
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	5	7	1			24
						6	9									
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	Y	6	3	1			27
						7	9									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	7	1			26