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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	72149	-0-	72149	72149	71556	2	593	9	N	539	356	1			183
02	SHUT IN	79535	-0-	79535	151684	78821	2	714	9	N	649	547	1			285

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	239	-0-	239	239	16	1	176	2	N	-0-					-0-
						47	3									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-					-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9422 - 9430

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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-
12	837 #	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775 #	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	700 #	522	-0-	-178	-0-	522	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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

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

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-
12	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			13
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	N	10			23
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10			33
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			33

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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									
12	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	419	1	3748	3	N	58					173
							64	9									
01	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	419	1	3487	3	N	58	180	1			51
							64	9									
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	378	1	2944	3	N	54					105
							59	9									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*07	1500	6408	-0-	4908	19162	697	1	5498	2	N	194	178	1			192
						213	9									
*08	7750	4642	-0-	-3108	16054	515	1	3978	2	N	135	181	1			146
						149	9									
*09	7500	3570	-0-	-3930	12124	445	1	3011	2	N	104	176	1			74
						114	9									
10	7750	-0-	-0-	-7750	4374					N	100					174
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	91	178	1			87
12	7750	1976	-0-	-5774	-0-	273	1	1625	2	N	71					158
						78	9									
01	3100 #	2038	-0-	-1062	-0-	402	1	1539	2	N	88	180	1			66
						97	9									
*02	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	593	1	1315	2	N	75					141
						83	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	12180	-0-	-0-	-12180	22956					N	-0-					-0-
01	6293	-0-	-0-	-6293	16663					N	-0-					-0-
*02	5684	-0-	-0-	-5684	10979					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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	T. A.	-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

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

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

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
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	N	-0-			48
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	N	-0-			48
02	420 X	328	-0-	-92	-0-	15	1	313	2	N	-0-			48

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

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
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	38	1	1743	2	N	-0-			19
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	N	-0-			19
02	1624 X	1064	-0-	-560	-0-	49	1	1015	2	N	-0-			19

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	100	1	1197	2	N	13					157
						14	9									
01	1488 N	821	-0-	-667	-0-	100	1	719	2	N	2					159
						2	9									
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1552	2	N	8	5	8			162
						9	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3825 R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					14
01	4061	2811	-0-	-1250	-0-	2811	2			N	-0-					14
02	3668	2458	-0-	-1210	-0-	2458	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	22320	21458	-0-	-862	-0-	21328	2	130	9	Y	118					309
01	22320	18068	-0-	-4252	-0-	17930	2	138	9	Y	125	186	1			248
02	20160	17378	-0-	-2782	-0-	17256	2	122	9	Y	111	184	1			175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1457	#	889	-0-	-568	-0-	34	1	851	2	N	4					198
							4	9									
01	1457	#	791	-0-	-666	-0-	32	1	740	2	N	17	170	1			45
							19	9									
*02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	4					49
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	100	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	634	-0-	-575	-0-	100	1	534	2	Y	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	50	1	239	2	Y	15					234
							17	9									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	97	1	181	2	Y	15	179	1			70
							17	9									
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	79	1	164	2	Y	9					79
							10	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
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									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	479	2	Y	29	174	1			87
							32	9									
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	184	1	346	2	Y	19					106
							21	9									
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	177	1	371	2	Y	31					137
							34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	800	-0-	-236	-0-	800	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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-
12	5810 R	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
01	6107	5410	-0-	-697	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
02	5600 #	NO RPT	-0-	-5600	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	N	12					70
							13	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					70
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					70

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

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
12	1395	#	876	-0-	-519	B	-7832	19	1	857	2	N	-0-				6
01	1271	#	1438	-0-	167	B	-7665	46	1	1392	2	N	-0-				6
02	1204	#	1079	-0-	-125	B	-7790	50	1	1029	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

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	145	-0-	-35	B	-0-	145	2			Y	-0-				36
12	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			Y	-0-				36
01	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	2			Y	-0-				36
*02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-				36

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

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	319	-0-	-131	B	-0-	319	2			Y	-0-				48
12	341	N	240	-0-	-101	B	-0-	240	2			Y	-0-				48
01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			Y	-0-				48
*02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			Y	-0-				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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	558 #	543	-0-	-15 B	-13340	11	1	532	2	N	-0-					46
01	465 #	592	-0-	127 B	-13213	19	1	573	2	N	-0-					46
02	420 #	252	-0-	-168 B	-13381	12	1	240	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					112
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					112
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					112
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					112

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

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	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					30
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					30
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					30
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					30

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

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
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	811	3	101	9	N	92					145
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	999	3	117	9	N	106	173	1			78
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					78

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					41
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					41
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	22	1	447	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1808				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1808				N	-0-					18
02	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

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	48795				N	-0-					27
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	48795				N	-0-					27
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	48795				N	NO RPT					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3877	2	31	9	N	28			207
01	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3794	2	33	9	N	30			237
02	3668 X	3600	-0-	-68	-0-	58	1	3517	2	N	23			260
						25	9							

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

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

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	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	410	1	2620	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	554	1	3708	2	Y	-0-					-0-
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	173	-0-	-2655	-0-	28	1	145	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1256	-0-	-1564	-0-	167	1	1066	2	Y	21	51	1			34
							23	9									
12	2728	X	1270	-0-	-1458	-0-	162	1	1085	2	Y	21					55
							23	9									
01	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	167	1	1015	2	Y	8	42	1			21
							9	9									
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	154	1	799	2	Y	33	39	1			15
							36	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4523	-0-	-1477	-0-	607	1	3885	2	Y	28	73	1			46
							31	9									
12	6200	X	4693	-0-	-1507	-0-	604	1	4041	2	Y	44	1	1			89
							48	9									
01	5797	X	4698	-0-	-1099	-0-	661	1	4020	2	Y	15	69	1			35
							17	9									
02	4984	X	4486	-0-	-498	-0-	711	1	3701	2	Y	67	73	1			29
							74	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3651	-0-	-2439	-0-	490	1	3135	2	Y	24	55	1			38
							26	9									
12	6293	X	4425	-0-	-1868	-0-	569	1	3809	2	Y	43					81
							47	9									
01	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	822	1	4998	2	Y	15	64	1			32
							17	9									
02	5068	X	4854	-0-	-214	-0-	771	1	4013	2	Y	64	69	1			27
							70	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
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	717	X	717	-0-	-0-	B	-0-	156	1	561	2	N	-0-			12
12	1224	X	1224	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1026	2	N	-0-			12
01	690	X	690	-0-	-0-	B	-0-	186	1	504	2	N	-0-			12
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	B	-0-					N	NO RPT			12

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

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	679	-0-	-761	B	-0-	382	1	297	2	N	-0-			3
12	930	X	370	-0-	-560	B	-0-	361	1	9	2	N	-0-			3
01	961	X	570	-0-	-391	B	-0-	311	1	259	2	N	-0-			3
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT			3

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

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	602	-0-	-1078	B	-0-	89	1	513	2	N	-0-			33
12	1364	X	689	-0-	-675	B	-0-	89	1	600	2	N	-0-			33
01	1457	X	1264	-0-	-193	B	-0-	151	1	1113	2	N	-0-			33
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	B	-0-					N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			140
02	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

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							
12	1403	X	1403	-0-	-0-		-0-	284	1	1108	2	N	10			20
								11	9							
01	1349	X	1349	-0-	-0-		-0-	249	1	1089	2	N	10			30
								11	9							
02	1232	X	1143	-0-	-89		-0-	162	1	972	2	N	8			38
								9	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
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	5229	-0-	-321	-0-	1027	1	4102	2	Y	91	51	1			114
							100	9									
12	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	926	1	3794	2	Y	79	133	1			60
							87	9									
01	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	1058	1	4118	2	Y	70	63	1			67
							77	9									
02	5068	X	5010	-0-	-58	-0-	1086	1	3869	2	Y	50	29	1			88
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1878	-0-	-1062	-0-	308	1	1228	2	Y	311	295	1			255
							342	9									
12	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	395	1	1619	2	Y	435	343	1			347
							479	9									
01	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	388	1	1512	2	Y	450	638	1			159
							495	9									
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	396	1	1411	2	Y	349	321	1			187
							384	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

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-
12	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	120	1	912	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	108	1	646	2	N	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225	1	1045	2	N	1			70
						1	9							
*04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	261	1	1086	2	N	-0-			70
*05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	270	1	1047	2	N	-0-			70
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	2			72
						2	9							
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	2	N	2			74
						2	9							
*08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	270	1	1030	2	N	-0-			74
*09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	270	1	965	2	N	-0-			74
*10	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	261	1	946	2	N	-0-			74
*11	1260 N	984	-0-	-276	-0-	207	1	777	2	N	-0-			74
*12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	198	1	860	2	N	-0-			74
*01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	171	1	781	2	N	-0-			74
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	171	1	670	2	N	-0-			74

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	662	-0-	-388	-0-	662	2			N	-0-			156
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			156
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-			156
02	616 N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	6581	-0-	2501	2501	6581	2			N	-0-					-0-
10	17937	11356	-0-	-6581	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	10140	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10075	4019	-0-	-6056	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	10075	777	-0-	-9298	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	9100	NO RPT	-0-	-9100	-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

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									
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	18	2	Y	6					224
						7	9									
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	9	2	Y	7					231
						8	9									
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1	5	2	Y	3					234
						3	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

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-
12	527 X	416	-0-	-111	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
*02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	248 X	188	-0-	-60	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
01	248 X	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	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
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-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					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
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-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			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
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-
12	3565	#	3033	-0-	-532	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
01	3565	#	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	3220	#	2733	-0-	-487	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

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
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-
12	1302	#	887	-0-	-415	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1178	#	530	-0-	-648	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2510	2	43	9	N	39					139
01	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	2375	2	45	9	N	41					180
02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2068	2	31	9	N	28					208

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

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
12	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2829	2	56	9	N	51	187	1			94
01	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2541	2	66	9	N	60					154
02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2266	2	69	9	N	63					217

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

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
12	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					110
01	16616	X	9990	-0-	-6626	-0-	1763	1	8162	2	N	59					169
							65	9									
02	T. A.		14209	-0-	14209	14209	1903	1	12155	2	N	137	231	0			75
							151	9									

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

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									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1460	1	4633	2	N	24	175	0			24
							26	9									
01	7564	X	4716	-0-	-2848	-0-	833	1	3858	2	N	23					47
							25	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	6	6	0			47

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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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

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

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									
12	12214 X	6272	-0-	-5942	-0-	1501	1	4762	2	N	8					140
						9	9									
01	11439 X	4695	-0-	-6744	-0-	831	1	3846	2	N	16					156
						18	9									
02	10332 X	9258	-0-	-1074	-0-	1246	1	7960	2	N	47	38	0			165
						52	9									

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

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-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	75	1	239	2	N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-					-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									

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

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									
12	2108 X	2100	-0-	-8	-0-	500	1	1587	2	N	12					127
						13	9									
01	2015 X	1691	-0-	-324	-0-	299	1	1383	2	N	8					135
						9	9									
02	1820 X	1528	-0-	-292	-0-	201	1	1283	2	N	40	8	0			167
						44	9									

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

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									
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	261	1	828	2	N	6					86
						7	9									
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	219	1	1014	2	N	9					95
						10	9									
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	145	1	923	2	N	13	5	0			103
						14	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

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									
12	13268 X	11523	-0-	-1745	-0-	625	1	10788	2	N	100	190	0			58
						110	9									
01	17391 X	11267	-0-	-6124	-0-	516	1	10618	2	N	121					179
						133	9									
02	13104 X	10741	-0-	-2363	-0-	421	1	10160	2	N	145	229	0			95
						160	9									

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

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									
12	5611 X	5029	-0-	-582	-0-	1447	1	3557	2	N	23	195	0			96
						25	9									
01	5611 X	5417	-0-	-194	-0-	1433	1	3903	2	N	74					170
						81	9									
02	4760 X	4083	-0-	-677	-0-	1230	1	2761	2	N	84	20	0			234
						92	9									

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

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
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	469	1	1153	2	N	-0-					93
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	419	1	1142	2	N	-0-					93
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	406	1	912	2	N	18	6	0			105
						20	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	1271 X	815	-0-	-456	-0-	154	1	661	2	N	-0-					221
01	1271 X	786	-0-	-485	-0-	127	1	659	2	N	-0-					221
02	1148 X	683	-0-	-465	-0-	199	1	484	2	N	-0-					221

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

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									
12	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	3829	1	16378	2	N	255	182	1			232
						281	9									
01	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	3175	1	16537	2	N	253	352	1			133
						278	9									
02	18816 X	18129	-0-	-687	-0-	5215	1	12680	2	N	213	176	1			170
						234	9									

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			15

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

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									
12	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	2187	1	9356	2	N	47					261
						52	9									
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1854	1	9655	2	N	79	171	1			169
						87	9									
*02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	2854	1	6939	2	N	48					217
						53	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					118
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	530	2	198	9	N	180	180	1			118
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404	2			N	-0-					118

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

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
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	2	36	9	N	33					182
01	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1198	2	37	9	N	34					216
02	1036 N	903	-0-	-133	-0-	883	2	20	9	N	18					234

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

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									
12	9920 X	3645	-0-	-6275	-0-	84	1	3434	2	N	115					269
						127	9									
01	8990 X	2564	-0-	-6426	-0-	128	1	2308	2	N	116	197	1			188
						128	9									
02	6972 X	2543	-0-	-4429	-0-	440	1	2049	2	N	49	179	1			58
						54	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

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-
12	2263 N	462	-0-	-1801	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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

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-
12	2807 N	574	-0-	-2233	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

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

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-
12	1660 N	366	-0-	-1294	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

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

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
12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	7181	1284	2			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	1114	-0-	1114	8295	1114	2			Y	-0-					40
*02	2700 N	1569	-0-	-1131	7164	1569	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
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
12	32595 X	6831	-0-	-25764	-0-	6598	2	233	9	Y	212	323	1			87
01	6727 X	2625	-0-	-4102	-0-	2446	2	179	9	Y	163					250
02	5992 X	4996	-0-	-996	-0-	4818	2	178	9	Y	162					412

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

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-
12	9295 X	735	-0-	-8560	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	504 X	292	-0-	-212	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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

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									
12	3000 N	2294	-0-	-706	9635	34	1	2246	2	N	13					179
						14	9									
01	3100 N	2017	-0-	-1083	8552	2007	2	10	9	N	9					188
*02	2800 N	1997	-0-	-803	7749	1997	2			N	-0-					188

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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
12	21979 #	19302	-0-	-2677	-0-	18464	2	838	9	N	762	719	1			244
01	21979 #	17436	-0-	-4543	-0-	16829	2	607	9	N	552	552	1			244
02	18984 #	12613	-0-	-6371	-0-	12071	2	542	9	N	493	548	1			189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19502	2	383	9	N	348	361	1			149
01	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17540	2	338	9	N	307	181	1			275
02	18424	X	16679	-0-	-1745	-0-	16350	2	329	9	N	299	371	1			203

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

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	465	1	5652	2	N	30					119
							33	9									
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	537	1	6316	2	N	111					230
							122	9									
01	6107	X	1898	-0-	-4209	-0-	285	1	1609	2	N	4					234
							4	9									
02	5516	X	4261	-0-	-1255	-0-	316	1	3895	2	N	45	173	1			106
							50	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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							
12	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	186	1	27083	2	N	6			244
						7	9							
01	27090 X	27090	-0-	-0-	-0-	186	1	26896	2	N	7			251
						8	9							
*02	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	186	1	23182	2	N	6			257
						7	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

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
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-			115
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			115
02	532 N	15	-0-	-517	-0-	15	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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	12059	10993	-0-	-1066	1866	10989	2	4	9	N	4						212
01	12059	10907	-0-	-1152	714	10903	2	4	9	N	4						216
02	9968	9672	-0-	-296	418	9669	2	3	9	N	3						219

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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								
12	2077 X	1866	-0-	-211	-0-	272	1	1594	2	N	-0-				114
01	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	281	1	1459	2	N	10				124
						11	9								
02	1876 X	1678	-0-	-198	-0-	258	1	1348	2	N	65	169	1		20
						72	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
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									
12	2449	X	2373	-0-	-76	-0-	335	1	1960	2	N	71	176	1			17
							78	9									
01	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	330	1	1714	2	N	25					42
							28	9									
02	2212	X	1812	-0-	-400	-0-	288	1	1505	2	N	17	42	1			17
							19	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

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

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
12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6012	2	330	9	N	300					402
*01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	6963	2	278	9	N	253	354	1			301
02	6888	X	5944	-0-	-944	-0-	5608	2	336	9	N	305	354	1			252

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

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
12	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1516	2	288	9	N	262	177	1			379
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1194	2	290	9	N	264	354	1			289
02	1876	N	1431	-0-	-445	-0-	1190	2	241	9	N	219	361	1			147

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
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									
12	11501 X	7266	-0-	-4235	-0-	537	1	6652	3	N	70					235
						77	9									
01	10695 X	6845	-0-	-3850	-0-	549	1	6229	3	N	61	186	1			110
						67	9									
*02	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	537	1	6061	3	N	84					194
						92	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

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
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1214	2	33	9	Y	30					167
*01	1023 N	664	-0-	-359	-0-	609	2	55	9	Y	50					217
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	179	1			52

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

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
12	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	5388	2	176	9	N	160					397
01	5890 X	5294	-0-	-596	-0-	5098	2	196	9	N	178	343	1			232
02	5320 X	4789	-0-	-531	-0-	4629	2	160	9	N	145					377

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	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
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									
12	1705 #	1267	-0-	-438	-0-	20	1	1247	2	N	-0-					174
01	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	20	1	1103	2	N	-0-					174
02	1540 #	645	-0-	-895	-0-	20	1	625	2	N	-0-					174

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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
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-
12	6851 #	6630	-0-	-221	-0-	657	1	5973	2	N	-0-			-0-
01	6789 #	3550	-0-	-3239	-0-	640	1	2910	2	N	-0-			-0-
02	6188 #	-0-	-0-	-6188	-0-					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

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

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

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-
12	7440	5308	-0-	-2132	-0-	264	1	5044	2	N	-0-			-0-
01	7998	7998	-0-	-0-	-0-	324	1	7674	2	N	-0-			-0-
*02	6836	6836	-0-	-0-	-0-	336	1	6500	2	N	-0-			-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

09	1800	1073	-0-	-727	-0-	360	1	713	2	N	-0-			-0-
10	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	372	1	2565	2	N	-0-			-0-
11	6261 R	6261	-0-	-0-	-0-	360	1	5901	2	N	-0-			-0-
12	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-			-0-
01	1860 #	1625	-0-	-235	-0-	324	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	5180	1438	-0-	-3742	-0-	336	1	1102	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-			66
02	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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
02	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	6975		2381	-0-	-4594	3929	1017	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	6975		2261	-0-	-4714	-0-	1204	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*02	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	904	1	997	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-

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

09	11670	5286	-0-	-6384	-0-	1890 34	1 9	3362	2	N	31	29	1			7
10	12059	4573	-0-	-7486	-0-	1953 55	1 9	2565	2	N	50	43	1			14
11	11670	4548	-0-	-7122	-0-	1890 47	1 9	2611	2	N	43	51	1			6
12	12059	3153	-0-	-8906	-0-	1953 46	1 9	1154	2	N	42	35	1			13
01	4140 R	4140	-0-	-0-	-0-	1953 12	1 9	2175	2	N	11	18	1			6
02	4928 #	1781	-0-	-3147	-0-	1764	1	17	9	N	15	17	1			4

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
12	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2759 #	2033	-0-	-726	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
01	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
*02	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4537				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4537				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4537				N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30358					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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-
12	0	W	1750	-0-	1750	34615	284	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	34615					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34615					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450		1626	-0-	-4824	5826	186	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	5826	R	-0-	-0-	-5826	-0-					Y	-0-					-0-
11	3750	#	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
12	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	1031	-0-	1031	5047	1031	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	1205	-0-	-965	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
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-
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	333	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	2015 X	1800	-0-	-215	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					-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

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	13503	-0-	-1917	16017	13462	2	41	9	N	37	173	1			60
12	13685	13685	-0-	-0-	16017	13641	1	44	9	N	40					100
01	12927	8822	-0-	-4105	11912	8799	2	23	9	N	21					121
02	11676	9351	-0-	-2325	9587	9290	2	61	9	N	55					176

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

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	18840	12957	-0-	-5883	328785	12904	2	53	9	N	48					113
12	13676	13676	-0-	-0-	328785	13620	2	56	9	N	51					164
01	12352	12352	-0-	-0-	328785	12308	2	44	9	N	40	167	1			37
02	11144	9879	-0-	-1265	327520	9831	2	48	9	N	44					81

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	19110 #	5724	-0-	-13386	-0-	400	1	5324	3	N	-0-					28
10	20309 R	20309	-0-	-0-	-0-	104	1	20201	3	N	4					32
						4	9									
11	17509 R	17509	-0-	-0-	-0-	1851	1	15658	3	N	-0-					32
12	18030 R	18030	-0-	-0-	-0-	2073	1	15923	3	N	31	57	1			6
						34	9									
01	20336 #	16945	-0-	-3391	-0-	2100	1	14845	3	N	-0-					6
02	18368 #	13482	-0-	-4886	-0-	1893	1	11589	3	N	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	9837	-0-	-2013	13183	688	1	9149	3	N	-0-					28
10	12245	10230	-0-	-2015	11168	52	1	10174	3	N	4					32
						4	9									
11	11850	9050	-0-	-2800	8368	55	1	8995	3	N	-0-					32
12	12245	10004	-0-	-2241	6127	60	1	9910	3	N	31	57	1			6
						34	9									
01	12245	10519	-0-	-1726	4401	65	1	10454	3	N	-0-					6
*02	9324	9238	-0-	-86	4315	62	1	9176	3	N	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	83	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	73	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2116	-0-	-824	-0-	51	1	2065	2	N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	4588 #	4433	-0-	-155	-0-	4429	2	4 9	N	4		79
01	4841 R	4841	-0-	-0-	-0-	4838	2	3 9	N	3		82
*02	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-		82

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: 2B RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-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
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					30
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					30
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-

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
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					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
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	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	4767 X	2525	-0-	-2242	-0-	2464	2	61	9	N	55					73
12	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	2325	2	100	9	N	91	145	1			19
01	2976 X	2084	-0-	-892	-0-	1984	2	100	9	N	91					110
02	2688 X	1722	-0-	-966	-0-	1700	2	22	9	N	20					130

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
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-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
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	9021 #	8424	-0-	-597	-0-	1519	1	6737	2	N	153	187	1			172
						168	9									
01	9021 #	7485	-0-	-1536	-0-	1519	1	5803	2	N	148					320
						163	9									
02	8204 #	7699	-0-	-505	-0-	1372	1	6254	2	N	66	181	1			205
						73	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	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
12	3684 R	806	-0-	-2878	-0-	799	2	7	9	Y	6					29
01	1085 #	941	-0-	-144	-0-	934	2	7	9	Y	6					35
*02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18					53

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
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
02	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

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
12	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-			7
01	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-			7
02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	969	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

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
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-
12	713 X	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
01	7533 X	1075	-0-	-6458	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	139	-0-	-6665	-0-	139	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

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

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
12	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	951	2	10	9	N	9					234
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	982	2	17	9	N	15	178	1			71
*02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	744	2	15	9	N	14					85

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2510	2	55	9	N	50	184	1			31
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2210	2	55	9	N	50					81
01	2232	X	1479	-0-	-753	-0-	1358	2	121	9	N	110	180	1			11
02	2016	X	1355	-0-	-661	-0-	1179	2	176	9	N	160	161	1			10

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

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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	N	21					52
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3669	2	23	9	N	21					73
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2988	2	23	9	N	21					94
*02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2521	2	23	9	N	21					115

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

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-
12	451	X	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
*02	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	208	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	273	1	833	2	Y	-0-					-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	247	1	750	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
12	87780	87780	-0-	-0-	129466	87011	2	769	9	N	699	715	1			616
01	36735	9664	-0-	-27071	102395	9655	2	9	9	N	8	564	1			60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102395					N	NO RPT					60

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

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

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									
12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	744	1	8484	2	N	12					240
						13	9									
01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	734	1	8205	2	N	62					302
						68	9									
02	7616 X	7031	-0-	-585	-0-	606	1	6374	2	N	46					348
						51	9									

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-

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

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									
12	6603	2777	-0-	-3826	-0-	140	1	2455	2	N	165	189	1			248
						182	9									
01	6603	1111	-0-	-5492	-0-	21	1	989	2	N	92	188	1			152
						101	9									
02	5964	1480	-0-	-4484	-0-	73	1	1256	2	N	137	188	1			101
						151	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
*02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
12	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5154	2	125	9	Y	114	24	1			226
01	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5454	2	108	9	Y	98	199	1			125
02	5292	X	5097	-0-	-195	-0-	4945	2	152	9	Y	138	26	1			237

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

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
12	13702	X	13540	-0-	-162	-0-	13265	2	275	9	Y	250	238	1			111
01	13702	X	12802	-0-	-900	-0-	12587	2	215	9	Y	195	60	1			246
*02	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11045	2	224	9	Y	204	237	1			213

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

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
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9635	2	187	9	Y	170	220	1			289
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9775	2	177	9	Y	161	226	1			224
*02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8711	2	182	9	Y	165	45	1			344

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

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
12	14477	X	10882	-0-	-3595	-0-	10625	2	257	9	Y	234	228	1			297
01	14477	X	10462	-0-	-4015	-0-	10249	2	213	9	Y	194	227	1			264
*02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10037	2	270	9	Y	245	52	1			457

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	15004	X	14894	-0-	-110	-0-	1259	1	13411	2	N	204	192	1			261
							224	9									
01	14415	X	13476	-0-	-939	-0-	1173	1	12039	2	N	240	195	1			306
							264	9									
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					N	NO RPT					306

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
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									
12	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	473	1	5034	2	N	64					286
							70	9									
01	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	475	1	4881	2	N	76	192	1			170
							84	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9796	X	9084	-0-	-712	-0-	772	1	8226	2	N	78					297
							86	9									
01	9548	X	9498	-0-	-50	-0-	834	1	8556	2	N	98	195	1			200
							108	9									
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5456	X	4373	-0-	-1083	-0-	369	1	3936	2	N	62					267
							68	9									
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	381	1	3913	2	N	104	191	1			180
							114	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT					180

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	47					134
							52	9									
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	98	1	1010	2	N	38					172
							42	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					172

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					266
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					266
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					266

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

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
12	7254	X	6364	-0-	-890	-0-	6276	2	88	9	N	80					230
*01	7130	X	6290	-0-	-840	-0-	702	1	5449	2	N	126	182	1			174
							139	9									
*02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	702	1	5107	2	N	111					285
							122	9									

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

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
12	4774	X	3603	-0-	-1171	-0-	3556	2	47	9	N	43					272
*01	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	632	1	3528	2	N	34					306
							37	9									
02	4312	X	3920	-0-	-392	-0-	527	1	3360	2	N	30					336
							33	9									

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

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	41323	X	31923	-0-	-9400	-0-	527	1	31066	2	N	300	384	1			379
							330	9									
01	41323	X	29682	-0-	-11641	-0-	527	1	28818	2	N	306	389	1			296
							337	9									
02	33236	X	23439	-0-	-9797	-0-	476	1	22743	2	N	200					496
							220	9									

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

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									
12	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	527	1	1661	2	N	44					204
							48	9									
01	2139	X	1199	-0-	-940	-0-	442	1	735	2	N	20	177	1			47
							22	9									
02	2016	X	1213	-0-	-803	-0-	476	1	695	2	N	38					85
							42	9									

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1090	-0-	1090	1090	92	1	992	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	14B2 EXT		866	-0-	866	1956	78	1	788	2	Y	-0-					-0-
*02	2695	X	739	-0-	-1956	-0-	60	1	678	2	Y	1					1
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	344	1	632	3	Y	-0-					68
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	289	1	413	3	Y	-0-					68
02	1176	N	794	-0-	-382	-0-	366	1	428	3	Y	-0-					68

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

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
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					45

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

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
12	248	X	191	-0-	-57	-0-	29	1	162	3	N	-0-					62
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	86	1	168	3	N	-0-					62
*02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	59	1	155	3	N	5					67
							6	9									

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

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
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	446	1	2390	2	Y	-0-					67
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	711	1	2077	2	Y	-0-					67
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	429	1	1930	2	Y	-0-					67

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

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
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					19
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					19
02	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

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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	Y	-0-					22
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	61	1	178	2	Y	-0-					22
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			190
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	2	N	-0-			190
*02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	109	1	491	2	N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	500	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			-0-
*02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	521	1	2341	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	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

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
12	775 N	267	-0-	-508	-0-	42	1	225	2	N	-0-			50
01	3100 N	3111	-0-	11	11	793	1	2318	2	N	-0-			50
*02	552 N	541	-0-	-11	-0-	98	1	443	2	N	-0-			50

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

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
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			78
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-			78
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	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
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
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	92	1	1519	2	N	-0-					60
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					60
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	77	1	1181	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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									
12	19437	X	8213	-0-	-11224	-0-	523	1	7585	3	Y	95					172
							105	9									
01	18228	X	7856	-0-	-10372	-0-	400	1	7387	3	Y	63	188	1			47
							69	9									
*02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	546	1	13454	3	Y	140					187
							154	9									

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

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-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-

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

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									
12	12741	X	12416	-0-	-325	-0-	789	1	11445	3	Y	165	189	1			78
							182	9									
01	12524	X	11733	-0-	-791	-0-	595	1	10976	3	Y	147					225
							162	9									
02	11312	X	9518	-0-	-1794	-0-	366	1	9022	3	Y	118	188	1			155
							130	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
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									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	410	1	5950	3	N	32					156
							35	9									
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	361	1	6665	3	N	64					220
							70	9									
*02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	239	1	5896	3	N	8	162	1			66
							9	9									

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

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									
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	246	1	3575	3	Y	124	177	1			159
							136	9									
01	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	191	1	3520	3	Y	96	179	1			76
							106	9									
02	3556	X	3181	-0-	-375	-0-	120	1	2960	3	Y	92					168
							101	9									

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

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-
12	1240	X	1138	-0-	-102	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	786	-0-	-334	-0-	31	1	755	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					167
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					167
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	2480 X	1865	-0-	-615	-0-	1790	2	75	9	N	68					137
01	2480 X	577	-0-	-1903	-0-	553	2	24	9	N	22					159
02	2240 X	561	-0-	-1679	-0-	527	2	34	9	N	31					190

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

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					52
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					52
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	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

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-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2798	3	109	9	N	99	193	1			110
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	604	3	55	9	N	50					160
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	674	3	50	9	N	45					205

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

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

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

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
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	N	17			139
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	121	3	34	9	N	31			170
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	N	14			184

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

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
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	613	1	3129	2	N	6			87
						7	9							
01	3131 X	2276	-0-	-855	-0-	563	1	1713	2	N	-0-			87
*02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	630	1	2922	2	N	-0-			87

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	129	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	3	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	3	N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	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

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-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	129	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	3	Y	-0-			-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3968 X	1981	-0-	-1987	-0-	98	1	1883	3	Y	-0-			-0-
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	171	1	5588	3	Y	-0-			-0-
02	5824 X	5083	-0-	-741	-0-	179	1	4904	3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-			-0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	372 N	59	-0-	-313	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

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-
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	961	#	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	868	#	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	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

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
12	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	776	2	263	9	N	239	174	1			212
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	723	2	320	9	N	291	343	1			160
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	619	2	232	9	N	211	179	1			192

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

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					87
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10					97
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10					107
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					117

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

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	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2350	2	132	9	N	120					131
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2102	2	17	9	N	15					146
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17	9	N	15					161
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15	124	1			52

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

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	2219	-0-	-631	-0-	2054	2	165	9	Y	150	160	1			74
12	2945 X	2020	-0-	-925	-0-	1855	2	165	9	Y	150	172	1			52
01	2945 X	1963	-0-	-982	-0-	1798	2	165	9	Y	150	172	1			30
02	2660 X	1963	-0-	-697	-0-	1798	2	165	9	Y	150	145	1			35

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

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	4918 X	3098	-0-	-1820	-0-	3010	2	88	9	Y	80					177
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2980	2	11	9	Y	10					187
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2810	2	11	9	Y	10					197
02	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2281	2	11	9	Y	10	154	1			53

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

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

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

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	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	Y	11					78
12	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	1654	2	12	9	Y	11					89
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11					100
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	Y	11					111

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	351	-0-	351	761	351	2			N	-0-					-0-
12	1103 X	342	-0-	-761	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	355	-0-	355	683	352	2	3	9	N	3					6
12	750	313	-0-	-437	246	310	2	3	9	N	3					9
01	704 N	458	-0-	-246	-0-	455	2	3	9	N	3					12
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					15

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

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	313	-0-	313	641	310	2	3	9	N	3					6
12	750	213	-0-	-537	104	210	2	3	9	N	3					9
01	309 N	205	-0-	-104	-0-	202	2	3	9	N	3					12
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

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	1704	1704	-0-	-0-	6949	1538	2	166	9	N	151	161	1			14
12	2325	1568	-0-	-757	6192	1402	2	166	9	N	151	150	1			15
01	3100 N	1320	-0-	-1780	4412	1210	2	110	9	N	100					115
*02	2800 N	869	-0-	-1931	2481	802	2	67	9	N	61					176

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	1085 N	897	-0-	-188	-0-	857	2	40	9	N	36					94
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	857	2	31	9	N	28					122
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	898	2	61	9	N	55	154	1			23

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E) 14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-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

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
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-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

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
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	N	-0-					61
01	1767 N	1315	-0-	-452	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					61
02	1624 N	1223	-0-	-401	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

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									
12	2449 X	1796	-0-	-653	-0-	253	1	1530	2	N	12					163
						13	9									
01	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	337	1	1383	2	N	13					176
						14	9									
*02	1988 X	1346	-0-	-642	-0-	314	1	1013	2	N	17					193
						19	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6367		6367	-0-	-0-	8310	6295	2	72	9	N	65					102
12	6620		6620	-0-	-0-	8310	6553	2	67	9	N	61					163
*01	6813		6813	-0-	-0-	8310	6773	2	40	9	N	36					199
02	980		6120	-0-	5140	13450	6065	2	55	9	N	50					249

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	0	N	-0-	-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

09	4950	X	4780	-0-	-170	-0-	502	1	4139	2	N	126	178	1			40
							139	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	591	1	4606	2	N	167	179	1			28
							184	9									
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	569	1	4494	2	N	112	127	1			13
							123	9									
12	4929	X	4286	-0-	-643	-0-	528	1	3675	2	N	75					88
							83	9									
01	5394	X	4354	-0-	-1040	-0-	704	1	3501	2	N	135	182	1			41
							149	9									
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	697	1	3037	2	N	168	183	1			26
							185	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					78
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					80
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

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
12	713 #	712	-0-	-1	B	-15003	310	1	402	2	N	-0-				16
01	713 #	497	-0-	-216	B	-15219	310	1	187	2	N	-0-				16
02	588 #	398	-0-	-190	B	-15409	280	1	118	2	N	-0-				16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	120 1 7 9	2998 2	Y	6	29 1		35
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 45 9	2210 2	Y	41			41
12	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	108 1 18 9	2372 2	Y	16			57
01	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	117 1 20 9	2461 2	Y	18	37 1		38
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	119 1 28 9	2520 2	Y	25	46 1		17

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	223 1 158 9	5593 2	Y	144	149 1		176
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	232 1 61 9	5794 2	Y	55	143 1		88
11	5550 X	4392	-0-	-1158	-0-	172 1 12 9	4208 2	Y	11			99
12	5735 X	5431	-0-	-304	-0-	235 1 64 9	5132 2	Y	58			157
01	5735 X	5353	-0-	-382	-0-	238 1 122 9	4993 2	Y	111	133 1		135
02	5152 X	4500	-0-	-652	-0-	201 1 47 9	4252 2	Y	43	132 1		46

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18			98
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1148	2	26	9	N	24			122
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1283	2	17	9	N	15			137
12	1364 X	1322	-0-	-42	-0-	1300	2	22	9	N	20			157
01	1364 X	628	-0-	-736	-0-	606	2	22	9	N	20			177
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT			177

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-

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

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-
12	806 #	790	-0-	-16	-0-	310	1	480	2	N	-0-			-0-
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	310	1	473	2	N	-0-			-0-
*02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	280	1	400	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

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
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	310	1	188	2	N	-0-			67
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			67
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	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

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
12	837	X	67	-0-	-770	-0-	10	1	57	2	N	-0-		142
01	713	X	524	-0-	-189	-0-	270	1	254	2	N	-0-		142
02	616	X	561	-0-	-55	-0-	280	1	281	2	N	-0-		142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

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
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	190	1	251	2	N	-0-		22
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	310	1	778	2	N	-0-		22
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	280	1	711	2	N	-0-		22

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

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
12	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	310	1	714	2	N	-0-		42
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N	-0-		42
02	952	X	907	-0-	-45	-0-	280	1	627	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	341	1	3295	2	N	313	189	1			213
							344	9									
01	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	256	1	3184	2	N	300	368	1			145
							330	9									
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	256	1	3176	2	N	300	357	1			88
							330	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

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									
12	10850	X	8383	-0-	-2467	-0-	730	1	7475	2	Y	162					298
							178	9									
01	10850	X	4037	-0-	-6813	-0-	353	1	3565	2	Y	108	186	1			220
							119	9									
02	8064	X	4351	-0-	-3713	-0-	412	1	3866	2	Y	66	188	1			98
							73	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

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									
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	719	2	55	9	N	50	37	1			100
01	651	X	399	-0-	-252	-0-	391	2	8	9	N	7					107
02	588	X	587	-0-	-1	-0-	578	2	9	9	N	8					115

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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

09	2250 #	1968	-0-	-282	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2325 #	1644	-0-	-681	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	2190 #	1924	-0-	-266	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1848 #	NO RPT	-0-	-1848	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	14B2 EXT	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

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
12	25637 X	24380	-0-	-1257	-0-	23710	2	670	9	N	609	567	1			306
01	25637 X	14841	-0-	-10796	-0-	14698	2	143	9	N	130	329	1			107
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

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
12	64332 X	64332	-0-	-0-	-0-	62510	2	1822	9	N	1656	1666	1			675
01	61752 X	38511	-0-	-23241	-0-	37696	2	815	9	N	741	556	1			860
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					860

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2323	N	1428	-0-	-895	-0-	1391	2	37	9	N	34	189	1			162
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					162
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					162

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					303
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					317
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

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

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	3000	N	16232	-0-	13232	42729	1029	1	14653	3	N	500	364	1			401
							550	9									
12	3100	N	13755	-0-	10655	53384	870	1	12400	3	N	441	573	1			269
							485	9									
*01	7716		7716	-0-	-0-	53384	486	1	6930	2	N	273	188	1			354
							300	9									
02	2296		NO RPT	-0-	-2296	51088					N	NO RPT					354

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

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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	2480 #	300	-0-	-2180	-0-	126	1	148	2	N	24					189
						26	9									
01	1891 #	557	-0-	-1334	-0-	84	1	464	2	N	8					197
						9	9									
02	1484 #	334	-0-	-1150	-0-	31	1	303	2	N	-0-					197

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

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

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									
12	5890	3091	-0-	-2799	-0-	204	1	2846	2	N	37					279
						41	9									
01	5890	1628	-0-	-4262	-0-	147	1	1451	2	N	27	186	1			120
						30	9									
02	4508 #	1636	-0-	-2872	-0-	181	1	1404	2	N	46					166
						51	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	220	-0-	-590	-0-	14	1	206	2	N	-0-	30	1			60
12	837 X	623	-0-	-214	-0-	51	1	572	2	N	-0-					60
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	333	1	350	2	N	129					189
						142	9									
02	616 X	515	-0-	-101	-0-	289	1	160	2	N	60	236	1			13
						66	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

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	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	716	1	6250	2	N	174	30	1			194
						191	9									
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	759	1	6252	2	N	161	165	1			190
						177	9									
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	695	1	5998	2	N	182	182	1			190
						200	9									
*02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	599	1	5607	2	N	125	206	1			109
						138	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

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	4981	-0-	-329	-0-	587	1	4310	2	N	76	30	1			186
						84	9									
12	5735 X	5546	-0-	-189	-0-	657	1	4838	2	N	46	169	1			63
						51	9									
01	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	602	1	4547	2	N	91					154
						100	9									
02	5180 X	4960	-0-	-220	-0-	529	1	4370	2	N	55	151	1			58
						61	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

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	1120	-0-	-200	-0-	66	1	990	2	N	58	31	1			87
						64	9									
12	1364 X	1002	-0-	-362	-0-	65	1	908	2	N	26					113
						29	9									
01	1209 X	473	-0-	-736	-0-	25	1	393	2	N	50					163
						55	9									
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	150	1			13

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
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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	426	1	3057	2	Y	24	15	1			57
							26	9									
12	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	437	1	2878	2	Y	7					64
							8	9									
01	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	397	1	2601	2	Y	30					94
							33	9									
02	3388	X	2973	-0-	-415	-0-	346	1	2473	2	Y	140	208	1			26
							154	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	150	1	1078	2	Y	15	15	1			21
							17	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	152	1	1003	2	Y	3					24
							3	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	139	1	908	2	Y	21					45
							23	9									
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	902	2	Y	54	87	1			12
							59	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	58	260	1			57
							64	9									
*06	720	N	671	-0-	-49	-0-	58	1	613	2	N	-0-	29	1			28
*07	651	N	113	-0-	-538	-0-	9	1	104	2	N	-0-	28	1			-0-
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	6200	2528	-0-	-3672	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
01	6343	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2	N	-0-			-0-
02	5516 #	5214	-0-	-302	-0-	5214	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2170 N	656	-0-	-1514 B	-64237	31	1	625	3	N	-0-					-0-
01	2015 N	1968	-0-	-47 B	-64237	56	1	1912	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1440	-0-	180 B	-64057	49	1	1391	3	N	-0-					-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 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
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									
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	314	1	3222	2	Y	-0-					30
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	352	1	3119	2	Y	-0-					30
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	327	1	2789	2	Y	35					65
						39	9									

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5983 X	3195	-0-	-2788	-0-	232	1	2868	2	N	86	188	1			171
						95	9									
01	5983 X	1581	-0-	-4402	-0-	93	1	1463	2	N	23					194
						25	9									
02	4788 X	3107	-0-	-1681	-0-	197	1	2891	2	N	17					211
						19	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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

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

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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384	Y	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	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

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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	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

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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - PLUGGED 10/13/14

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

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
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10					174
01	589 N	80	-0-	-509	-0-	79	2	1	9	N	1					175
02	1176 N	172	-0-	-1004	-0-	172	2			N	-0-					175

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

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
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					36
01	2914 #	213	-0-	-2701	-0-	213	2			N	-0-					36
*02	4359 R	4359	-0-	-0-	-0-	4336	2	23	9	N	21					57

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
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									
12	4526 #	3308	-0-	-1218	-0-	413	1	2869	2	N	24					138
						26	9									
01	4526 #	3829	-0-	-697	-0-	630	1	3138	2	N	55	168	1			25
						61	9									
02	3528 #	2599	-0-	-929	-0-	478	1	2085	2	N	33					58
						36	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

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	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					662
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					667
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					669
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					669

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					312
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	72	189	1			195
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	1			N	-0-					195
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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

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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	94	1			51
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					51
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	87	3	11	9	N	10					61

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

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									
12	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	1403	1	8140	2	N	75	187	1			252
						83	9									
01	9300 X	8174	-0-	-1126	-0-	1312	1	6459	2	N	80					332
						315	4	88	9							
02	8680 X	7712	-0-	-968	-0-	1312	1	6313	2	N	79	194	1			217
						87	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

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									
12	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	308	1	1892	2	N	137					321
						151	9									
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	288	1	2346	2	N	140					461
						77	4	154	9							
*02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	288	1	2253	2	N	103	193	1			371
						113	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

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
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3508	2	85	9	N	77	186	1	2	8	68
01	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2590	2	78	9	N	71	2	8			137
*02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3146	2	106	9	N	96					233

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	5487 X	1996	-0-	-3491	-0-	1982	2	14	9	N	13					174
*01	5611 X	1590	-0-	-4021	-0-	1562	2	28	9	N	25					199
02	5068 X	1974	-0-	-3094	-0-	1935	2	39	9	N	35					234

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85					547
*01	1705 X	1300	-0-	-405	-0-	1239	2	61	9	N	55					602
*02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1481	2	92	9	N	84	195	1			491

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

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

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
12	11935 X	10783	-0-	-1152	-0-	10746	2	37	9	N	34					56
01	11935 X	5620	-0-	-6315	-0-	5558	2	62	9	N	56					112
02	8680 X	6142	-0-	-2538	-0-	6040	2	102	9	N	93	182	1			23

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

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									
12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	540	1	5753	2	N	32					112
						35	9									
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	558	1	6039	2	N	36					148
						40	9									
*02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	504	1	5341	2	N	46					194
						51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3182	-0-	-3358	-0-	3141	2	41	9	Y	37					37
*12	5332	X	3415	-0-	-1917	-0-	3368	2	47	9	Y	43					80
01	7440	X	6744	-0-	-696	-0-	6617	2	127	9	Y	115	178	1			17
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					17

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	658	1	8487	3	N	131	179	1			138
							144	9									
10	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	656	1	8699	3	N	83	181	1			40
							91	9									
11	8940	X	7477	-0-	-1463	-0-	548	1	6802	3	N	115					155
							127	9									
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	681	1	9499	3	N	136	182	1			109
							150	9									
*01	10292	X	8422	-0-	-1870	-0-	578	1	7756	3	N	80					189
							88	9									
02	7952	X	5866	-0-	-2086	-0-	437	1	5397	3	N	29	179	1			39
							32	9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

09	510 N	346	-0-	-164	-0-	11	1	334	3	N	1					127
						1	9									
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	12	1	347	3	N	26					153
						29	9									
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	14					167
						15	9									
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	19	160	1			26
						21	9									
*01	403 N	316	-0-	-87	-0-	10	1	263	3	N	39					65
						43	9									
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	8	1	240	3	N	32					97
						35	9									

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	2309	2	N	-0-			87
01	2821 N	2252	-0-	-569	-0-	92	1	2160	2	N	-0-			87
02	2380 N	1937	-0-	-443	-0-	81	1	1856	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) //CONT.// 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					256
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					257
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					258

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35286	-0-	-3804 B	-0-	33919	2	1367	9	N	1243	1273	1			436
*12	40393	X	36114	-0-	-4279 B	-0-	34553	2	1561	9	N	1419	1469	1			386
01	40393	X	18584	-0-	-21809 B	-0-	17702	2	882	9	N	802	744	1			444
02	30716	X	24519	-0-	-6197 B	-0-	23365	2	1154	9	N	1049	1093	1			400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3071	2	61	9	N	55					187
01	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	3520	2	68	9	N	62					249
02	3584 X	3217	-0-	-367	-0-	3162	2	55	9	N	50	183	1			116

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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

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

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

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	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2755	2	33	9	Y	30					65
12	3100 N	3360	-0-	260	260	3290	2	70	9	Y	64	110	1			19
01	3100 N	3260	-0-	160	420	3174	2	86	9	Y	78					97
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					97

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 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
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									
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	215	1	3030	2	N	6					101
						7	9									
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	200	1	3070	2	N	4					105
						4	9									
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	N	5					110
						6	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
02	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

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60

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

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	1277	-0-	-73	-0-	1262	2	15	9	Y	14				31
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26	57	1		-0-
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1337	2	36	9	Y	33				33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0 W	162	-0-	162	13898	162	2			N	-0-					204
10	0 W	127	-0-	127	14025	105	2	22	9	N	20	135	1			89
11	0 W	228	-0-	228	14253	148	2	80	9	N	73					162
12	0 W	306	-0-	306	14559	295	2	11	9	N	10					172
01	0 W	199	-0-	199	14758	198	2	1	9	N	1					173
02	0 W	270	-0-	270	15028	270	2			N	-0-	87	1			86

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	42 X	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	9	N	11					71
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	10					81
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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
12	1798 #	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-					119
01	1674 #	1303	-0-	-371	-0-	1256	2	47	9	N	43					162
02	1316 #	1288	-0-	-28	-0-	1237	2	51	9	N	46	179	1			29

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

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02	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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2					7
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172 2	4 9	Y	4	11 1				-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	167 2	4 9	Y	4					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					9
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	Y	8	17	1			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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
12	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3393	2	40	9	N	36					67
01	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3068	2	6	9	N	5					72
02	3108 X	2943	-0-	-165	-0-	2932	2	11	9	N	10					82

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					38
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					38
02	1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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,L.L.C. 126807
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

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-
12	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
01	2263 #	2251	-0-	-12	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
02	2044 #	1890	-0-	-154	-0-	1890	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

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-
12	5518 X	4786	-0-	-732	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4073	-0-	-911	-0-	4073	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
12	3100 #	810	-0-	-2290	-0-	810	2		N	-0-			-0-
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	7750	5700	-0-	-2050	16912	5689	2	11	9	N	10					59
01	7750	5717	-0-	-2033	14879	5697	2	20	9	N	18					77
*02	7000	4963	-0-	-2037	12842	4949	2	14	9	N	13					90

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

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-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	2015 X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1421	-0-	-594	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	1382	-0-	-158	-0-	1382	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P&A 10/17/14

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

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-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	2158	-0-	-415	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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
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-
12	4154 #	2393	-0-	-1761	-0-	94	1	2299	2	N	-0-			-0-
01	3968 #	2575	-0-	-1393	-0-	94	1	2481	2	N	-0-			-0-
*02	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	84	1	3810	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

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - PLUGGED 09/08/14																	

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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	19	-0-	19	B	-404	19	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-404				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-404				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-404				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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	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

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	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	-0-					-0-
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	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

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 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-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

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

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 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT) 19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	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

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1395 X	849	-0-	-546	-0-	846	2	3	9	N	3					172
01	1271 X	921	-0-	-350	-0-	911	2	10	9	N	9					181
02	896 X	694	-0-	-202	-0-	688	2	6	9	N	5					186

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

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
12	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2190	2	36	9	N	33					137
01	2511 X	2386	-0-	-125	-0-	2349	2	37	9	N	34					171
*02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2074	2	39	9	N	35					206

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

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
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	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

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							
12	4774 X	4389	-0-	-385	-0-	811	1	3568	2	N	9			80
						10	9							
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	1133	1	3971	2	N	6			86
						7	9							
*02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	1042	1	3804	2	N	4			90
						4	9							

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

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
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	19	1	83	2	N	-0-			8
01	186 N	71	-0-	-115	-0-	16	1	55	2	N	-0-			8
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	5	1	20	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

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							
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	214	1	939	2	N	15			123
						17	9							
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	302	1	1060	2	N	4			127
						4	9							
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	262	1	956	2	N	6			133
						7	9							

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

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
12	5859	X	2761	-0-	-3098	-0-	463	1	2298	2	N	-0-					133
01	5642	X	2967	-0-	-2675	-0-	509	1	2457	2	N	1					134
							1	9									
02	3108	X	2726	-0-	-382	-0-	454	1	2271	2	N	1					135
							1	9									

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	6107	X	3357	-0-	-2750	-0-	622	1	2735	2	N	-0-					53
01	5022	X	2370	-0-	-2652	-0-	526	1	1844	2	N	-0-					53
02	4536	X	2466	-0-	-2070	-0-	530	1	1936	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

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
12	248	X	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					109
01	248	X	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	N	2					111
02	168	X	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3					114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				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

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC //CONT.// 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-			-0-
01	2914 X	300	-0-	-2614 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632 B	-0-				N	NO RPT			-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

09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	821	710	1	220
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	157	178	1	199
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	627	660	1	166
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	534	357	1	343
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	524	712	1	155
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	425	357	1	223

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	1230	-0-	-2335	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3762	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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								
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	N	11				192
							12	9								
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	22	185	1		29
							24	9								
02	896	N	515	-0-	-381	-0-	43	1	441	2	N	28				57
							31	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

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

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

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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									
12	279	N	228	-0-	-51	B	-8647	20	1	208	2	Y	-0-					2
01	186	N	100	-0-	-86	B	-8647	9	1	91	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	231	-0-	91	B	-8556	22	1	209	2	Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

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
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2302	2	34	9	N	31	93	1			28
01	2387	N	2174	-0-	-213	B	-0-	2150	2	24	9	N	22					50
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	B	-0-					N	NO RPT					50

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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
12	0	N	2024	-0-	2024	B	-57956	2005	2	19	9	N	17	93	1			8
01	1891	N	2044	-0-	153	B	-57803	2030	2	14	9	N	13					21
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	B	-57803					N	NO RPT					21

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
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
12	899	N	939	-0-	40 B	-18397	897	2	42	9	N	38	37	1			159
01	868	N	616	-0-	-252 B	-18397	613	2	3	9	N	3					162
02	784	N	328	-0-	-456 B	-18397	317	2	11	9	N	10					172

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

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
12	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	978	2	41	9	N	37	37	1			77
01	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-					77
02	980	N	843	-0-	-137 B	-0-	843	2			N	-0-					77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

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
12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	813	2	57	9	N	52	37	1			179
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	498	2	41	9	N	37					216
*02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					216

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

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
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1219	2	54	9	N	49	37	1			115
01	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	520	2	40	9	N	36					151
*02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	948	2	12	9	N	11					162

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-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

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
12	3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2535	2	113	9	N	103					328
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2856	2	250	9	N	227	192	1			363
*02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2910	2	138	9	N	125	196	1			292

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

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
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1527	2	46	9	N	42					482
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1569	2	63	9	N	57	180	1			359
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1170	2	52	9	N	47					406

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	5			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	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

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-
12	7099 X	5979	-0-	-1120 B	-0-	1695	1	4284	3	Y	-0-					-0-
01	6882 X	5564	-0-	-1318 B	-0-	1620	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	6076 X	5156	-0-	-920 B	-0-	1472	1	3684	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

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-
12	3441 X	2632	-0-	-809	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	1264	-0-	-2177	-0-	1263	2	1	9	N	1					1
02	2184 X	2009	-0-	-175	-0-	2009	2			N	-0-					1

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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-
12	372 X	47	-0-	-325	-0-	13	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					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

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							
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	481	1	2874	2	N	218	184	1	342
						240	9							
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	433	1	2862	2	N	226	376	1	192
						249	9							
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	335	1	2378	2	N	171	188	1	175
						188	9							

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

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									
12	8184 X	4386	-0-	-3798	-0-	1157	1	2952	3	Y	252	375	1			290
						277	9									
01	5301 X	4201	-0-	-1100	-0-	1125	1	2792	3	Y	258	183	1			365
						284	9									
*02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	977	1	2458	3	Y	210	190	1			385
						231	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

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
12	0 W	38556	-0-	38556	340354	38290	2	266	9	N	242	176	1			255
01	380500 X	40146	-0-	-340354	-0-	39826	2	320	9	N	291	357	1			189
*02	54938 X	54938	-0-	-0-	-0-	54600	2	338	9	N	307	354	1			142

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	3	N	55					171
						61	9									
01	3069 #	3020	-0-	-49	-0-	150	1	2825	3	N	41					212
						45	9									
02	2772 #	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4809	-0-	-291	-0-	510	1	4227	2	N	65					353
							72	9									
12	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	527	1	4346	2	N	100	184	1			269
							110	9									
01	5270	X	3446	-0-	-1824	-0-	527	1	2856	2	N	57					326
							63	9									
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	476	1	4349	2	N	177	365	1			138
							195	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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	2459	-0-	-1021	-0-	510	1	1909	2	N	36					215
							40	9									
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	527	1	2481	2	N	22					237
							24	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	527	1	3612	2	N	27					264
							30	9									
02	2968	X	2690	-0-	-278	-0-	476	1	2119	2	N	86					350
							95	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	203	-0-	-97	-0-	41	1	35	2	N	115					145
							127	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	310	1	337	9	N	306	177	1			274
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	310	1	172	9	N	156	184	1			246
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	280	1	402	9	N	365	432	1			179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	1307	1	6094	2	N	116	171	1			212
							128	9									
12	17887	X	7091	-0-	-10796	-0-	1314	1	5732	2	N	41	170	1			83
							45	9									
01	17887	X	5181	-0-	-12706	-0-	1487	1	3515	2	N	163					246
							179	9									
*02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1358	1	6812	2	N	87	178	1			155
							96	9									

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
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	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	596	1	661	2	N	244	170	1			330
							268	9									
12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	652	1	746	2	N	187	351	1			166
							206	9									
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	760	1	963	2	N	87	180	1			73
							96	9									
*02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	666	1	1652	2	N	196	104	1			165
							216	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	395	1	1840	2	N	6					45
							7	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	411	1	1790	2	N	11					56
							12	9									
01	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	382	1	901	2	N	20					76
							22	9									
*02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	292	1	1464	2	N	32					108
							35	9									

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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
12	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4465	2	50	9	N	45	172	1			76
01	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4465	2	43	9	N	39					115
02	4536	X	3434	-0-	-1102	-0-	3406	2	28	9	N	25					140

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

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11532 X	9691	-0-	-1841 B	-15112	624	1	6511	3	N	2324	2511	1			204
						2556	9									
01	11532 X	7804	-0-	-3728 B	-15112	716	1	4590	3	N	2271	1793	1			682
						2498	9									
*02	11011 X	26123	-0-	15112 B	-0-	748	1	15957	3	N	8562	8630	1			614
						9418	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

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									
12	12896 X	10123	-0-	-2773 B	-0-	1696	1	6806	2	N	1474	1418	1			177
						1621	9									
01	12555 X	10074	-0-	-2481 B	-0-	1513	1	7140	2	N	1292	1257	1			212
						1421	9									
02	11340 X	8996	-0-	-2344 B	-0-	1362	1	6293	2	N	1219	1284	1			147
						1341	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

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									
12	14136 X	-0-	-0-	-14136 B	-0-					N	-0-					157
01	14136 X	11	-0-	-14125 B	-0-	11	1			N	-0-					157
02	12768 X	-0-	-0-	-12768 B	-0-					N	-0-					157

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

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									
12	10285 X	10285	-0-	-0- B	-0-	750	1	6935	2	N	2364	2179	1			354
						2600	9									
01	8804 X	8438	-0-	-366 B	-0-	277	1	5794	2	N	2152	2157	1			349
						2367	9									
02	7812 X	7130	-0-	-682 B	-0-	640	1	4943	2	N	1406	1600	1			155
						1547	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 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
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									
12	4526	X	4334	-0-	-192 B	-255760	293	1	3186	2	N	777	726	1			236
							855	9									
01	4464	X	3798	-0-	-666 B	-255760	685	1	2488	2	N	568	704	1			100
							625	9									
02	4088	X	4157	-0-	69 B	-255691	748	1	2702	2	N	643	532	1			211
							707	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
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									
12	9641	X	5402	-0-	-4239 B	-0-	98	1	4538	2	N	696	722	1			218
							766	9									
01	8184	X	6372	-0-	-1812 B	-0-	987	1	4361	2	N	931	913	1			236
							1024	9									
02	6720	X	5823	-0-	-897 B	-0-	1124	1	3800	2	N	817	733	1			320
							899	9									

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
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									
12	8091	X	3935	-0-	-4156 B	-0-	3	1	3220	2	N	647	552	1			239
							712	9									
01	8091	X	3730	-0-	-4361 B	-0-	23	1	3195	2	N	465	569	1			135
							512	9									
02	7308	X	3594	-0-	-3714 B	-0-	1	1	2747	2	N	769	555	1			349
							846	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
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									
12	23250	X	21277	-0-	-1973 B	-0-	392	1	17397	2	N	3171	3171	0			281
							3488	9									
01	23033	X	20182	-0-	-2851 B	-0-	357	1	16653	2	N	2884	2884	0			281
							3172	9									
02	20692	X	14220	-0-	-6472 B	-0-	362	1	11911	2	N	1770	353	0	1441	1	257
							1947	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2976	X	2300	-0-	-676 B	-0-	540	1	1170	3	N	536	553	1			300
							590	9									
01	2976	X	2378	-0-	-598 B	-0-	528	1	1406	3	N	404	365	1			339
							444	9									
02	2520	X	2035	-0-	-485 B	-0-	387	1	1285	3	N	330	378	1			291
							363	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

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									
12	24180	X	19475	-0-	-4705 B	-0-	775	1	14393	3	N	3915	3294	0	550	1	267
							4307	9									
01	23653	X	18188	-0-	-5465 B	-0-	773	1	12701	3	N	4285	2179	0	2194	1	179
							4714	9									
02	21364	X	11565	-0-	-9799 B	-0-	759	1	7892	3	N	2649	996	0	1278	1	554
							2914	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

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									
12	4309	X	4118	-0-	-191 B	-0-	151	1	3287	2	N	618	556	1			171
							680	9									
01	4309	X	2277	-0-	-2032 B	-0-	187	1	1959	2	N	119	188	1			102
							131	9									
02	3892	X	879	-0-	-3013 B	-0-	127	1	369	2	N	348	338	1			112
							383	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

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									
12	24435	X	24435	-0-	-0- B	-0-	119	1	19044	2	N	4793	4362	0	358	1	289
							5272	9									
01	18590	X	18590	-0-	-0- B	-0-	97	1	14153	2	N	3945	1557	0	2177	1	500
							4340	9									
*02	18197	X	18197	-0-	-0- B	-0-	158	1	13944	2	N	3723	8	0	3612	1	603
							4095	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	20801	X	18536	-0-	-2265 B	-0-	343	1	15431	2	N	2511	2550	1			227
							2762	9									
01	20243	X	16836	-0-	-3407 B	-0-	185	1	14555	2	N	1905	2006	1			126
							2096	9									
02	19208	X	16044	-0-	-3164 B	-0-	109	1	13705	2	N	2027	2015	1			138
							2230	9									

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
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									
12	11997	X	9693	-0-	-2304 B	-0-	591	1	8125	2	N	888	906	1			337
							977	9									
01	11594	X	9554	-0-	-2040 B	-0-	595	1	7943	2	N	924	918	1			343
							1016	9									
02	9968	X	7969	-0-	-1999 B	-0-	492	1	6861	2	N	560	544	1			359
							616	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3107	-0-	-853 B	-0-	247	1	2218	2	N	584	533	1			153
							642	9									
12	4092	X	3451	-0-	-641 B	-0-	270	1	2633	2	N	498	541	1			110
							548	9									
01	2883	X	1464	-0-	-1419 B	-0-	383	1	645	2	N	396	368	1			138
							436	9									
02	3192	X	736	-0-	-2456 B	-0-	548	1	188	9	N	171	179	1			130

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	15779	X	13949	-0-	-1830 B	-0-	234	1	11187	3	N	2298	2298	0			99
							2528	9									
01	15779	X	11168	-0-	-4611 B	-0-	247	1	8952	3	N	1790	1790	0			99
							1969	9									
02	14252	X	8030	-0-	-6222 B	-0-	202	1	6502	3	N	1205	1205	0			99
							1326	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14074 X	-0-	-0-	-14074 B	-0-					N	-0-					81
01	12679 X	3764	-0-	-8915 B	-0-	2936	3	828	9	N	753	146	0			688
*02	18790 X	18790	-0-	-0- B	-0-	15	1	15351	3	N	3113	3014	0	710	1	77
						3424	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

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									
12	16182 X	14460	-0-	-1722 B	-0-	488	1	12576	2	N	1269	1287	1			197
						1396	9									
01	16420 X	16420	-0-	-0- B	-0-	524	1	14283	2	N	1466	1460	1			203
						1613	9									
02	13860 X	13171	-0-	-689 B	-0-	404	1	11439	2	N	1207	1275	1			135
						1328	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

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									
12	12679 X	9783	-0-	-2896 B	-0-	268	1	7415	2	N	1909	134	0	1641	1	487
						2100	9									
01	12245 X	8868	-0-	-3377 B	-0-	261	1	6763	2	N	1676	1779	1			384
						1844	9									
02	11060 X	8846	-0-	-2214 B	-0-	435	1	6387	2	N	1840	4	0	1812	1	408
						2024	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

09	24630 X	13998	-0-	-10632 B	-0-	1044	1	10675	2	N	2072	1782	1			373
						2279	9									
10	25451 X	11962	-0-	-13489 B	-0-	1050	1	9280	2	N	1484	1781	1			76
						1632	9									
11	24630 X	10890	-0-	-13740 B	-0-	819	1	8352	2	N	1563	1480	1			159
						1719	9									
12	20181 X	9926	-0-	-10255 B	-0-	665	1	7962	2	N	1181	1228	1			112
						1299	9									
01	15965 X	9809	-0-	-6156 B	-0-	630	1	7570	2	N	1463	1273	1			302
						1609	9									
02	11844 X	8073	-0-	-3771 B	-0-	503	1	6335	2	N	1123	1300	1			125
						1235	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	28706 X	22587	-0-	-6119 B	-0-	487	1	18083	3	N	3652	1400	0	2334	1	129
						4017	9									
01	28706 X	21278	-0-	-7428 B	-0-	235	1	17426	3	N	3288	3288	0			129
						3617	9									
02	25928 X	15195	-0-	-10733 B	-0-	221	1	11978	3	N	2724	1542	0	1219	1	92
						2996	9									

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

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									
12	32147 X	21992	-0-	-10155 B	-0-	354	1	15662	3	N	5433	2047	0	3292	1	369
						5976	9									
01	29419 X	21141	-0-	-8278 B	-0-	437	1	15275	3	N	4935	4935	0			369
						5429	9									
02	24948 X	16133	-0-	-8815 B	-0-	319	1	11686	3	N	3753	3023	0	184	1	915
						4128	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

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									
12	32550 X	31415	-0-	-1135 B	-0-	833	1	26486	2	N	3724	3851	1			313
						4096	9									
01	32550 X	30741	-0-	-1809 B	-0-	570	1	25314	2	N	4415	2936	0	1270	1	522
						4857	9									
02	29400 X	25083	-0-	-4317 B	-0-	582	1	20738	2	N	3421	3168	0	552	1	223
						3763	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

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									
12	15903 X	11890	-0-	-4013 B	-0-	355	1	8776	2	N	2508	2553	1			252
						2759	9									
01	14415 X	10990	-0-	-3425 B	-0-	537	1	8022	2	N	2210	2348	1			114
						2431	9									
02	12096 X	9972	-0-	-2124 B	-0-	634	1	6728	2	N	2373	162	0	2156	1	169
						2610	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 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
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									
12	57877	X	23699	-0-	-34178 B	-0-	1066	1	16130	2	N	5912	3986	0	2010	1	443
							6503	9									
01	49538	X	33553	-0-	-15985 B	-0-	1087	1	23939	2	N	7752	3775	0	3997	1	423
							8527	9									
02	37100	X	26316	-0-	-10784 B	-0-	685	1	18226	2	N	6732	4999	0	1984	1	172
							7405	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

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									
12	27125	X	20293	-0-	-6832 B	-0-	47	1	17449	3	N	2543	2543	0			243
							2797	9									
01	27125	X	21673	-0-	-5452 B	-0-	36	1	18558	3	N	2799	2799	0			243
							3079	9									
02	23128	X	19205	-0-	-3923 B	-0-	96	1	16524	3	N	2350	2350	0			243
							2585	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

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
12	19995	X	16924	-0-	-3071 B	-0-	19	1	13938	3	N	2697	2530	0	162	1	126
							2967	9									
01	19995	X	14245	-0-	-5750 B	-0-	240	1	11794	3	N	2010	2010	0			126
							2211	9									
02	16856	X	15058	-0-	-1798 B	-0-	70	1	12571	3	N	2197	2197	0			126
							2417	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

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									
12	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	1549	1	2814	2	N	407	532	1			149
							448	9									
01	3038	X	2542	-0-	-496 B	-0-	750	1	1473	2	N	290	360	1			79
							319	9									
*02	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	1839	1	1390	2	N	362	361	1			80
							398	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	24800 X	20957	-0-	-3843 B	-0-	1009	1	15973	3	N	3614	3614	0			183
						3975	9									
01	24614 X	21071	-0-	-3543 B	-0-	1294	1	15793	3	N	3622	3622	0			183
						3984	9									
02	21756 X	18050	-0-	-3706 B	-0-	762	1	13853	3	N	3123	3123	0			183
						3435	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

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
12	9300 X	831	-0-	-8469 B	-0-	70	1	605	3	N	142	180	1			215
						156	9									
01	330 X	330	-0-	-0- B	-0-	129	1	17	3	N	167	188	1			194
						184	9									
02	280 X	199	-0-	-81 B	-0-	113	1	86	3	N	-0-					194

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

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									
12	21390 X	16109	-0-	-5281 B	-0-	425	1	12703	2	N	2710	1941	0	724	1	430
						2981	9									
01	21390 X	15391	-0-	-5999 B	-0-	8	1	12674	2	N	2463	56	0	2550	1	287
						2709	9									
02	18760 X	12980	-0-	-5780 B	-0-	52	1	10601	2	N	2115	52	0	2009	1	341
						2327	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

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									
12	39215 X	36261	-0-	-2954 B	-0-	880	1	29356	2	N	5477	5279	0	179	1	201
						6025	9									
01	39215 X	31463	-0-	-7752 B	-0-	378	1	25607	2	N	4980	4980	0			201
						5478	9									
02	35420 X	25444	-0-	-9976 B	-0-	250	1	20465	2	N	4299	4299	0			201
						4729	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	29295 X	24203	-0-	-5092 B	-0-	3457	1	16571	2	N	3795	3811	1			563
						4175	9									
01	27528 X	23018	-0-	-4510 B	-0-	2616	1	16434	2	N	3607	3638	1			532
						3968	9									
02	23912 X	20364	-0-	-3548 B	-0-	3500	1	13539	2	N	3023	2965	1			590
						3325	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

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									
12	25916 X	18059	-0-	-7857 B	-0-	192	1	13068	2	N	4363	4363	0			325
						4799	9									
01	24335 X	16777	-0-	-7558 B	-0-	317	1	12237	2	N	3839	1461	0	2366	1	337
						4223	9									
02	23912 X	17442	-0-	-6470 B	-0-	307	1	12517	2	N	4198	1751	0	2528	1	256
						4618	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

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									
12	25858 X	25858	-0-	-0- B	-0-	267	1	21105	2	N	4078	3830	0	179	1	200
						4486	9									
01	24025 X	21245	-0-	-2780 B	-0-	81	1	17512	2	N	3320	3320	0			200
						3652	9									
02	21700 X	19777	-0-	-1923 B	-0-	125	1	16128	2	N	3204	3204	0			200
						3524	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

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									
12	54870 X	53868	-0-	-1002 B	-0-	1338	1	47670	2	N	4418	4576	1			470
						4860	9									
01	54870 X	44264	-0-	-10606 B	-0-	1506	1	38681	2	N	3706	4062	1			114
						4077	9									
02	49560 X	34636	-0-	-14924 B	-0-	1132	1	29961	2	N	3221	3131	1			204
						3543	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 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
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	9738	-0-	-35112 B	-0-	252	1	8042	2	N	1313	86	0	1265	1	105
						1444	9									
12	39804 X	27199	-0-	-12605 B	-0-	628	1	22043	2	N	4116	3922	1			299
						4528	9									
01	39804 X	29545	-0-	-10259 B	-0-	658	1	24616	2	N	3883	4005	1			177
						4271	9									
02	32788 X	25590	-0-	-7198 B	-0-	515	1	21097	2	N	3616	1436	0	2200	1	157
						3978	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

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									
12	39835 X	33365	-0-	-6470 B	-0-	1420	1	29085	2	N	2600	2404	1			417
						2860	9									
01	37696 X	33470	-0-	-4226 B	-0-	1590	1	29464	2	N	2196	2425	1			188
						2416	9									
*02	35023 X	35023	-0-	-0- B	-0-	1567	1	30242	2	N	2922	2936	1			174
						3214	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

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									
12	49352 X	28208	-0-	-21144 B	-0-	1422	1	22098	2	N	4262	4212	1			301
						4688	9									
01	42563 X	26660	-0-	-15903 B	-0-	1496	1	21015	2	N	3772	3996	1			77
						4149	9									
02	35560 X	22456	-0-	-13104 B	-0-	1312	1	17570	2	N	3249	3115	1			211
						3574	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

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									
12	32969 X	32969	-0-	-0- B	-0-	386	1	26591	2	N	5447	5606	1			562
						5992	9									
01	31993 X	31993	-0-	-0- B	-0-	90	1	25976	2	N	5388	5346	1			604
						5927	9									
*02	25619 X	25619	-0-	-0- B	-0-	431	1	20731	2	N	4052	4366	1			290
						4457	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 #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	58156	X	39144	-0-	-19012 B	-0-	221	1	35877	2	N	2769	2769	0			119
							3046	9									
01	58156	X	36519	-0-	-21637 B	-0-	262	1	33346	2	N	2646	2646	0			119
							2911	9									
02	46536	X	30064	-0-	-16472 B	-0-	336	1	27476	2	N	2047	2047	0			119
							2252	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

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									
12	42184	X	42184	-0-	-0- B	-0-	108	1	36061	2	N	5468	5347	0	189	1	176
							6015	9									
01	40093	X	40093	-0-	-0- B	-0-	9	1	34496	2	N	5080	4565	0	554	1	137
							5588	9									
*02	32866	X	32866	-0-	-0- B	-0-	6	1	28142	2	N	4289	4289	0			137
							4718	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

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									
12	23839	X	19099	-0-	-4740 B	-0-	474	1	13258	2	N	4879	1274	0	3615	1	314
							5367	9									
01	23839	X	18066	-0-	-5773 B	-0-	551	1	13032	2	N	4075	3888	0	188	1	313
							4483	9									
02	19516	X	15829	-0-	-3687 B	-0-	438	1	11446	2	N	3586	3334	0	185	1	380
							3945	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

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									
12	43871	X	43871	-0-	-0- B	-0-	1937	1	33062	2	N	8065	8095	1			440
							8872	9									
01	47286	X	47286	-0-	-0- B	-0-	1769	1	35896	2	N	8746	8646	1			540
							9621	9									
*02	37893	X	37893	-0-	-0- B	-0-	1206	1	29253	2	N	6758	6881	1			417
							7434	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 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
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									
12	31124 X	21036	-0-	-10088 B	-0-	564	1	17603	2	N	2608	2741	1			132
						2869	9									
01	27156 X	20692	-0-	-6464 B	-0-	761	1	16499	2	N	3120	3145	1			107
						3432	9									
02	21868 X	16414	-0-	-5454 B	-0-	567	1	13464	2	N	2166	2027	1			246
						2383	9									

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
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									
12	51026 X	31379	-0-	-19647 B	-0-	337	1	23642	2	N	6727	5019	0	1607	1	295
						7400	9									
01	46283 X	28479	-0-	-17804 B	-0-	279	1	21145	2	N	6414	5800	0	744	1	165
						7055	9									
02	36120 X	24739	-0-	-11381 B	-0-	216	1	18272	2	N	5683	5683	0			165
						6251	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	20801 X	19648	-0-	-1153 B	-0-	1741	1	14061	2	N	3496	3204	0	367	1	122
						3846	9									
01	20801 X	17933	-0-	-2868 B	-0-	1702	1	12815	2	N	3105	3105	0			122
						3416	9									
02	18788 X	11255	-0-	-7533 B	-0-	1061	1	8208	2	N	1805	1307	0	370	1	250
						1986	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	27063 X	21896	-0-	-5167 B	-0-	122	1	18857	2	N	2652	2549	1			445
						2917	9									
01	26598 X	21446	-0-	-5152 B	-0-	275	1	18236	2	N	2668	2057	0	727	1	329
						2935	9									
02	24024 X	18229	-0-	-5795 B	-0-	270	1	15604	2	N	2141	2141	0			329
						2355	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 A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	37386	X	20268	-0-	-17118 B	-0-	289	1	16306	2	N	3339	3339	0			253
							3673	9									
01	33759	X	23882	-0-	-9877 B	-0-	366	1	19361	2	N	3777	3777	0			253
							4155	9									
02	28728	X	18595	-0-	-10133 B	-0-	996	1	14130	2	N	3154	2965	0	181	1	261
							3469	9									

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
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	10456	X	10456	-0-	-0- B	-0-	344	1	8752	2	N	1236	1259	1			279
							1360	9									
12	13545	X	13545	-0-	-0- B	-0-	223	1	12238	2	N	985	903	1			361
							1084	9									
01	12996	X	12996	-0-	-0- B	-0-	384	1	11405	2	N	1097	1095	1			363
							1207	9									
*02	11222	X	11222	-0-	-0- B	-0-	362	1	9787	2	N	975	888	1			450
							1073	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	13237	X	7949	-0-	-5288 B	-0-	219	1	7117	2	N	557	7	0	550	1	189
							613	9									
*01	13237	X	7502	-0-	-5735 B	-0-	51	1	6849	2	N	547	543	1			193
							602	9									
*02	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	1	1	10652	2	N	1469	1269	1			393
							1616	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	26350	X	25498	-0-	-852 B	-0-	527	1	22794	2	N	1979	9	0	1823	1	391
							2177	9									
01	25952	X	25952	-0-	-0- B	-0-	822	1	23102	2	N	1844	12	0	1800	1	423
							2028	9									
02	23268	X	19310	-0-	-3958 B	-0-	721	1	16640	2	N	1772	1647	1			548
							1949	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 #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

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											
12	19313 X	12404	-0-	-6909 B	-0-	1651	1	9520	2	N	1121	1097	1					269
						1233	9											
01	16399 X	11519	-0-	-4880 B	-0-	1390	1	9148	2	N	892	913	1					248
						981	9											
02	14812 X	10848	-0-	-3964 B	-0-	1573	1	8383	2	N	811	739	1					320
						892	9											

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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											
12	47089 X	20727	-0-	-26362 B	-0-	15089	2	5638	9	N	5125	3936	0	1631	1			182
*01	37572 X	17320	-0-	-20252 B	-0-	12287	2	5033	9	N	4575	4575	0					182
02	27748 X	16769	-0-	-10979 B	-0-	12702	2	4067	9	N	3697	3035	0	563	1			281

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

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											
12	53134 X	29416	-0-	-23718 B	-0-	308	1	21430	2	N	6980	6717	0	180	1			291
						7678	9											
01	46872 X	26826	-0-	-20046 B	-0-	349	1	19599	2	N	6253	5935	0	352	1			257
						6878	9											
02	36288 X	22206	-0-	-14082 B	-0-	318	1	16018	2	N	5336	5336	0					257
						5870	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 #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	41230 X	21882	-0-	-19348 B	-0-	17131	2	4751	9	N	4319	4401	1			250
01	34472 X	19952	-0-	-14520 B	-0-	15378	2	4574	9	N	4158	29	0	4132	1	247
02	26320 X	16995	-0-	-9325 B	-0-	1	1	12904	2	N	3718	554	0	3300	1	111
						4090	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

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									
12	19902 X	14745	-0-	-5157 B	-0-	11	1	11735	2	N	2726	2726	0			181
						2999	9									
01	18383 X	13128	-0-	-5255 B	-0-	432	1	10219	2	N	2252	1311	0	903	1	219
						2477	9									
02	15456 X	11083	-0-	-4373 B	-0-	411	1	8355	2	N	2106	115	0	1990	1	220
						2317	9									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

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	25190	-0-	-17020 B	-0-	554	1	20344	2	N	3902	4255	1			167
						4292	9									
12	43617 X	31779	-0-	-11838 B	-0-	646	1	26130	2	N	4548	4392	1			323
						5003	9									
01	43617 X	26744	-0-	-16873 B	-0-	523	1	21895	2	N	3933	4051	1			205
						4326	9									
02	38696 X	23781	-0-	-14915 B	-0-	277	1	19769	2	N	3395	3331	1			269
						3735	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

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									
12	41664 X	33028	-0-	-8636 B	-0-	258	1	25243	2	N	6843	7120	1			493
						7527	9									
01	41664 X	31616	-0-	-10048 B	-0-	262	1	23145	2	N	7463	25	0	7504	1	427
						8209	9									
02	37632 X	27280	-0-	-10352 B	-0-	979	1	18811	2	N	6809	3650	0	3448	1	138
						7490	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	49910	X	22865	-0-	-27045	B	-0-	311	1	17778	2	N	4342	3779	0	545	1	241
								4776	9									
*01	39649	X	21090	-0-	-18559	B	-0-	219	1	17030	2	N	3492	761	0	2741	1	231
								3841	9									
02	34692	X	22062	-0-	-12630	B	-0-	191	1	17744	2	N	3752	3477	1			506
								4127	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	46749	X	46749	-0-	-0-	B	-0-	426	1	38773	2	N	6864	6522	0	346	1	127
								7550	9									
01	52867	X	52867	-0-	-0-	B	-0-	465	1	44285	2	N	7379	7379	0			127
								8117	9									
*02	44916	X	44916	-0-	-0-	B	-0-	493	1	37419	2	N	6367	6367	0			127
								7004	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	40052	X	18839	-0-	-21213	B	-0-	42	1	13888	2	N	4463	4393	1			319
								4909	9									
01	34348	X	9721	-0-	-24627	B	-0-	85	1	6812	2	N	2567	2359	1			527
								2824	9									
02	26348	X	11610	-0-	-14738	B	-0-	25	1	8392	2	N	2903	1337	0	1807	1	286
								3193	9									

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
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									
12	41850	X	40538	-0-	-1312	B	-0-	365	1	30603	2	N	8700	8301	1			821
								9570	9									
01	50096	X	38152	-0-	-11944	B	-0-	692	1	28251	2	N	8372	8790	1			403
								9209	9									
02	45248	X	30563	-0-	-14685	B	-0-	607	1	22853	2	N	6457	6443	1			417
								7103	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 #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40905	X	40905	-0-	-0- B	-0-	462	1	32739	2	N	7004	7358	1			447
							7704	9									
12	20456	X	20456	-0-	-0- B	-0-	300	1	16376	2	N	3436	3451	1			432
							3780	9									
01	18352	X	11358	-0-	-6994 B	-0-	347	1	9199	2	N	1647	1846	1			233
							1812	9									
02	17360	X	7465	-0-	-9895 B	-0-	674	1	6167	2	N	567	549	1			251
							624	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	48453	X	41392	-0-	-7061 B	-0-	571	1	29421	2	N	10364	10364	0			139
							11400	9									
01	53165	X	35659	-0-	-17506 B	-0-	429	1	26044	2	N	8351	7129	0	1091	1	270
							9186	9									
02	45640	X	28236	-0-	-17404 B	-0-	371	1	21075	2	N	6173	5997	0	184	1	262
							6790	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
12	71052	X	44142	-0-	-26910 B	-0-	654	1	32669	2	N	9835	9792	1			343
							10819	9									
01	36394	X	35267	-0-	-1127 B	-0-	645	1	25826	2	N	7996	7931	1			408
							8796	9									
02	32872	X	28940	-0-	-3932 B	-0-	599	1	21187	2	N	6504	6617	1			295
							7154	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 C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	74865	X	43805	-0-	-31060 B	-0-	476	1	36862	2	N	5879	5994	1			113
							6467	9									
01	72168	X	51877	-0-	-20291 B	-0-	717	1	43454	2	N	7005	6871	1			247
							7706	9									
02	65184	X	39323	-0-	-25861 B	-0-	520	1	32832	2	N	5428	5494	1			181
							5971	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

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-
12	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

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-
12	0		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 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

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								
12	41912	X	27231	-0-	-14681	B	-0-	338	1	22340	2	N	4139	4013	1		335
								4553	9								
01	41912	X	23191	-0-	-18721	B	-0-	260	1	18805	2	N	3751	3827	1		259
								4126	9								
02	37856	X	17563	-0-	-20293	B	-0-	403	1	14458	2	N	2456	2569	1		146
								2702	9								

S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

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-
12	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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

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 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
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									
12	67270 X	47846	-0-	-19424 B	-0-	335	1	39970	2	N	6855	6743	1			560
						7541	9									
01	67270 X	57088	-0-	-10182 B	-0-	315	1	48084	2	N	7899	8041	1			418
						8689	9									
02	60760 X	45146	-0-	-15614 B	-0-	369	1	37670	2	N	6461	6731	1			148
						7107	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

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									
12	T. A.	51234	-0-	51234 B	184483	1	1	36199	2	N	13667	10746	0	2896	1	25
						15034	9									
01	T. A.	52315	-0-	52315 B	236798	34	1	37066	2	N	13832	13033	0	737	1	87
						15215	9									
02	T. A.	37944	-0-	37944 B	274742	202	1	26634	2	N	10098	9943	0	181	1	61
						11108	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

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									
12	T. A.	53436	-0-	53436 B	146402	477	1	37819	2	N	13764	10796	0	2933	1	116
						15140	9									
01	T. A.	54942	-0-	54942 B	201344	488	1	39106	2	N	13953	12870	0	1083	1	116
						15348	9									
02	T. A.	56967	-0-	56967 B	258311	286	1	41003	2	N	14253	14253	0			116
						15678	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

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									
12	T. A.	62427	-0-	62427 B	242907	44455	2	17972	9	N	16338	12492	0	3806	1	40
01	T. A.	56069	-0-	56069 B	298976	39823	2	16246	9	N	14769	13438	0	1276	1	95
02	T. A.	40007	-0-	40007 B	338983	3	1	28037	2	N	10879	6741	0	3814	1	419
						11967	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 #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76230	X	69865	-0-	-6365 B	-0-	398	1	49537	2	N	18118	17729	0	363	1	26
							19930	9									
10	100616	X	100616	-0-	-0- B	-0-	383	1	73343	2	N	24445	22189	0	2132	1	150
							26890	9									
11	76230	X	58171	-0-	-18059 B	-0-	397	1	41844	2	N	14482	14482	0			150
							15930	9									
12	78865	X	78865	-0-	-0- B	-0-	512	1	57936	2	N	18561	14994	0	3617	1	100
							20417	9									
01	78771	X	71476	-0-	-7295 B	-0-	472	1	52208	2	N	17087	15258	0	1843	1	86
							18796	9									
02	71148	X	56534	-0-	-14614 B	-0-	406	1	40732	2	N	13996	13615	0	360	1	107
							15396	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*09	107992	X	107992	-0-	-0- B	-0-	436	1	94264	2	N	12084	12588	1			485
							13292	9									
*10	115654	X	115654	-0-	-0- B	-0-	449	1	100950	2	N	12959	12673	1			771
							14255	9									
*11	107471	X	107471	-0-	-0- B	-0-	381	1	94439	2	N	11501	11586	1			686
							12651	9									
*12	105048	X	105048	-0-	-0- B	-0-	388	1	92325	2	N	11214	11180	1			720
							12335	9									
*01	89972	X	89972	-0-	-0- B	-0-	353	1	79585	2	N	9122	9470	1			372
							10034	9									
*02	77883	X	77883	-0-	-0- B	-0-	466	1	67981	2	N	8578	8356	1			594
							9436	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

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	107863	X	107863	-0-	-0- B	-0-	413	1	81567	2	N	23530	23027	0	548	1	101
							25883	9									
12	105279	X	105279	-0-	-0- B	-0-	402	1	79413	2	N	23149	22836	0	368	1	46
							25464	9									
01	102278	X	102278	-0-	-0- B	-0-	370	1	77671	2	N	22034	21839	0	187	1	54
							24237	9									
02	0	W	111090	-0-	111090 B	111090	377	1	86011	2	N	22456	22456	0			54
							24702	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

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
12	43896	X	34726	-0-	-9170 B	-0-	27110	2	7616	9	N	6924	6924	0			141
01	43896	X	27907	-0-	-15989 B	-0-	40	1	21844	2	N	5475	1665	0	3444	1	507
							6023	9									
02	39648	X	23342	-0-	-16306 B	-0-	86	1	18973	2	N	3894	4008	1			393
							4283	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- 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									
12	SHUT IN	94022	-0-	94022 B	213835	5	1	70306	2	N	21555	21555	0			-0-
						23711	9									
01	SHUT IN	96729	-0-	96729 B	310564	18	1	73382	2	N	21208	21208	0			-0-
						23329	9									
02	SHUT IN	117318	-0-	117318 B	427882	89645	2	27673	9	N	25157	25157	0			-0-

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- 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									
12	SHUT IN	84134	-0-	84134 B	181859	521	1	62878	2	N	18850	18850	0			-0-
						20735	9									
01	SHUT IN	67660	-0-	67660 B	249519	688	1	50704	2	N	14789	12343	0	2158	1	288
						16268	9									
02	T. A.	67054	-0-	67054 B	316573	785	1	50401	2	N	14425	14425	0	181	1	107
						15868	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	66075	-0-	66075 B	66075	317	1	47184	2	N	16885	16885	0			-0-
						18574	9									
12	SHUT IN	85252	-0-	85252 B	151327	277	1	64069	2	N	19005	18798	0	167	1	40
						20906	9									
01	T. A.	101283	-0-	101283 B	252610	313	1	75023	2	N	23588	23001	0	551	1	76
						25947	9									
02	T. A.	89481	-0-	89481 B	342091	201	1	67370	2	N	19918	18975	0	542	1	477
						21910	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99844 X	99844	-0-	-0- B	-0-	323	1	80671	2	N	17136	17136	0			32
						18850	9									
10	98134 X	98134	-0-	-0- B	-0-	450	1	79091	2	N	16903	16407	0	507	1	21
						18593	9									
11	93890 X	93890	-0-	-0- B	-0-	346	1	75920	2	N	16022	16022	0			21
						17624	9									
12	72493 X	72493	-0-	-0- B	-0-	407	1	57864	2	N	12929	11992	0	537	1	421
						14222	9									
01	84331 X	84331	-0-	-0- B	-0-	605	1	67679	2	N	14588	13867	0	1108	1	34
						16047	9									
*02	64603 X	64603	-0-	-0- B	-0-	442	1	51732	2	N	11299	10953	0	358	1	22
						12429	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17206 X	NO RPT	-0-	-17206 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	76198 X	NO RPT	-0-	-76198 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	76198 X	NO RPT	-0-	-76198 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	68824 X	NO RPT	-0-	-68824 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	930 N	692	-0-	-238 B	-0-	527	1	165	9	N	150	152	1			98
01	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	527	1	95	9	N	86	121	1			63
02	616 N	431	-0-	-185 B	-0-	425	1	6	9	N	5					68

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
09	8964 X	8964	-0-	-0- B	-0-	814	1	6305	3	N	1677	1754	1	1	8	488
						1845	9									
*10	9188 X	9188	-0-	-0- B	-0-	585	1	6858	3	N	1586	1394	1			491
						1745	9									
*11	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	749	1	6868	3	N	1883	2037	1			337
						2071	9									
*12	6540 X	6540	-0-	-0- B	-0-	753	1	3767	3	N	1836	1811	1			362
						2020	9									
*01	1178 X	1178	-0-	-0- B	-0-	1	1	1177	9	N	1070	1238	1			194
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7099 X	6098	-0-	-1001 B	-0-	893	1	3771	3	N	1304	1311	1			382
						1434	9									
01	7099 X	6640	-0-	-459 B	-0-	774	1	4633	3	N	1121	547	1			956
						1233	9									
*02	8464 X	8464	-0-	-0- B	-0-	811	1	7653	3	N	-0-					956

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	68					N	-0-					122
01	T. A.	68	-0-	68 B	136	68	1			N	-0-					122
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	136					N	-0-					122

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 #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9562	X	9562	-0-	-0- B	-0-	870	1	6185	3	N	2279	2370	1	1	8	317
							2507	9									
*10	9171	X	9171	-0-	-0- B	-0-	263	1	6366	3	N	2311	2525	1			103
							2542	9									
*11	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	652	1	7145	3	N	2685	2583	1			205
							2954	9									
*12	8398	X	8398	-0-	-0- B	-0-	596	1	5247	3	N	2323	2369	1			159
							2555	9									
*01	8562	X	8562	-0-	-0- B	-0-	744	1	5241	3	N	2343	2040	1			462
							2577	9									
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740 B	-0-					N	NO RPT					462

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

09	10650	X	5452	-0-	-5198 B	-0-	147	1	3642	3	N	1512	1083	1			657
							1663	9									
*10	15466	X	15466	-0-	-0- B	-0-	1065	1	10611	3	N	3445	3705	1			397
							3790	9									
11	10650	X	2285	-0-	-8365 B	-0-	299	1	1451	3	N	486	715	1			168
							535	9									
*12	11005	X	12	-0-	-10993 B	-0-	4	3	8	9	N	7					175
01	11005	X	-0-	-0-	-11005 B	-0-					N	-0-					175
*02	9940	X	-0-	-0-	-9940 B	-0-					N	-0-					175

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

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									
12	1457	X	8108	-0-	6651 B	-84592	1286	1	4764	3	N	1871	1583	1			713
							2058	9									
01	1457	X	1909	-0-	452 B	-84140	330	1	966	3	N	557	1217	1			53
							613	9									
02	1316	X	-0-	-0-	-1316 B	-84140					N	-0-					213

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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									
12	18631	X	8819	-0-	-9812 B	-210289	868	1	4947	3	N	2731	3205	1			264
							3004	9									
01	18631	X	7236	-0-	-11395 B	-210289	667	1	4576	3	N	1812	1844	1			232
							1993	9									
02	16604	X	4059	-0-	-12545 B	-210289	766	1	3293	3	N	-0-					232

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4500	X	4657	-0-	157 B	-962	510	1	504	2	N	594	731	1			340
							2990	5	653	9							
*10	4650	X	3987	-0-	-663 B	-962	91	1	3158	3	N	671	653	1			358
							738	9									
*11	4320	X	1100	-0-	-3220 B	-962	65	1	309	3	N	660	553	1			465
							726	9									
*12	4650	X	1634	-0-	-3016 B	-962	104	1	819	3	N	646	743	1			368
							711	9									
01	4650	X	1943	-0-	-2707 B	-962	76	1	1150	3	N	652	742	1			278
							717	9									
02	4200	X	1664	-0-	-2536 B	-962	285	1	1377	3	N	2					280
							2	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7255	-0-	-215 B	-31087	865	1	5341	3	N	954	1126	1	5	8	203
							1049	9									
*10	7719	X	7456	-0-	-263 B	-31087	899	1	5458	3	N	999	851	1			351
							1099	9									
*11	7470	X	6880	-0-	-590 B	-31087	832	1	5070	3	N	889	747	1			493
							978	9									
*12	7502	X	6339	-0-	-1163 B	-31087	884	1	4406	3	N	954	1173	1			274
							1049	9									
01	7533	X	6358	-0-	-1175 B	-31087	833	1	4514	3	N	919	1035	1			158
							1011	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776 B	-31087					N	NO RPT					158

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	17046	-0-	-1434 B	-2902	510	1	14063	3	N	2248	2332	1	2	8	57
							2473	9									
10	19034	X	16808	-0-	-2226 B	-2902	527	1	13763	3	N	2289	2241	1			105
							2518	9									
11	18420	X	15637	-0-	-2783 B	-2902	510	1	12421	3	N	2460	2110	1			455
							2706	9									
12	18631	X	13109	-0-	-5522 B	-2902	518	1	10233	3	N	2144	2362	1			237
							2358	9									
01	17763	X	18557	-0-	794 B	-2108	383	1	16302	3	N	1702	1517	1			422
							1872	9									
02	15904	X	12690	-0-	-3214 B	-2108	476	1	12214	3	N	-0-					422

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	1323	1	3565	3	N	1202	1069	1	3	8	310
							1322	9									
*10	5735	X	4999	-0-	-736 B	-0-	1281	1	2707	3	N	919	1067	1			162
							1011	9									
*11	5550	X	3345	-0-	-2205 B	-0-	1092	1	1177	3	N	978	921	1			219
							1076	9									
*12	5735	X	5108	-0-	-627 B	-0-	1357	1	2614	3	N	1034	1080	1			173
							1137	9									
01	5735	X	4541	-0-	-1194 B	-0-	1364	1	2172	3	N	914	721	1			366
							1005	9									
02	5180	X	3351	-0-	-1829 B	-0-	1232	1	2119	3	N	-0-					366

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

09	10620 X	5785	-0-	-4835 B	-114520	752	1	4626	3	N	370	309	1			242
						407	9									
*10	10695 X	5748	-0-	-4947 B	-114520	752	1	4685	3	N	283	199	1			326
						311	9									
*11	7680 X	2233	-0-	-5447 B	-114520	164	1	1983	3	N	78	196	1			208
						86	9									
*12	7378 X	5173	-0-	-2205 B	-114520	79	1	4724	3	N	336	362	1			182
						370	9									
*01	6603 X	4106	-0-	-2497 B	-114520	3817	3	289	9	N	263	352	1			93
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404 B	-114520					N	NO RPT					93

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

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	9576	-0-	1144 B	-45173	523	1	8268	3	N	714	564	1			511
						785	9									
*11	8160 X	6519	-0-	-1641 B	-45173	345	1	5464	3	N	645	770	1			386
						710	9									
*12	8432 X	6051	-0-	-2381 B	-45173	272	1	5142	3	N	579	500	1			465
						637	9									
01	8432 X	4333	-0-	-4099 B	-45173	207	1	3657	3	N	426	382	1			509
						469	9									
02	7616 X	4832	-0-	-2784 B	-45173	159	1	4529	3	N	131					640
						144	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

09	6270 X	5230	-0-	-1040 B	-0-	1155	1	3500	3	N	523	581	1	2	8	178
						575	9									
*10	6479 X	5308	-0-	-1171 B	-0-	1205	1	3509	3	N	540	563	1			155
						594	9									
*11	5760 X	5722	-0-	-38 B	-0-	1053	1	4085	3	N	531	556	1			130
						584	9									
*12	5859 X	5729	-0-	-130 B	-0-	1094	1	4126	3	N	463	383	1			210
						509	9									
01	5704 X	4068	-0-	-1636 B	-0-	819	1	2688	3	N	510	487	1			233
						561	9									
02	5208 X	3894	-0-	-1314 B	-0-	1103	1	2728	3	N	57					290
						63	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	14162	-0-	-1678 B	-0-	690	1	9268	2	N	1927	1911	1	6	8	188
							2084	5	2120	9							
*10	17573	X	17573	-0-	-0- B	-0-	536	1	15104	3	N	1757	1625	1			320
							1933	9									
*11	15420	X	11948	-0-	-3472 B	-0-	583	1	9790	3	N	1432	1444	1			308
							1575	9									
*12	16628	X	16628	-0-	-0- B	-0-	657	1	13801	3	N	1973	1996	1			285
							2170	9									
01	17577	X	12644	-0-	-4933 B	-0-	489	1	10414	3	N	1583	1503	1			365
							1741	9									
02	16464	X	NO RPT	-0-	-16464 B	-0-					N	NO RPT					365

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
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	787	1	2890	3	N	208	178	1			66
							229	9									
*10	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2915	3	N	157					223
							173	9									
*11	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	971	1	2686	3	N	198	191	1			230
							218	9									
*12	4030	X	3933	-0-	-97 B	-0-	1038	1	2720	3	N	159	199	1			190
							175	9									
01	4340	X	3194	-0-	-1146 B	-0-	641	1	2364	3	N	172	196	1			166
							189	9									
02	3920	X	3511	-0-	-409 B	-0-	912	1	2599	3	N	-0-					166

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
09	15060	X	12017	-0-	-3043 B	-10243	1020	1	10253	3	N	676	656	1	2	8	341
							744	9									
*10	15562	X	12915	-0-	-2647 B	-10243	946	1	11167	3	N	729	930	1			140
							802	9									
11	15060	X	13910	-0-	-1150 B	-10243	1020	1	12107	3	N	712	585	1			267
							783	9									
*12	15128	X	13101	-0-	-2027 B	-10243	1054	1	11420	3	N	570	585	1			252
							627	9									
01	14353	X	8103	-0-	-6250 B	-10243	1032	1	6559	3	N	465	507	1			210
							512	9									
*02	12992	X	8943	-0-	-4049 B	-10243	858	1	8085	3	N	-0-					210

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
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									
12	9486	X	3053	-0-	-6433 B	-0-	743	1	1875	3	N	395	630	1			109
							435	9									
01	9486	X	-0-	-0-	-9486 B	-0-					N	-0-					109
02	8260	X	2359	-0-	-5901 B	-0-	220	1	1978	3	N	146					255
							161	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	17075	X	3254	-0-	-13821 B	-0-	1086	1	1546	3	N	565	630	1	1	8	149
							622	9									
*10	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1178	3	N	596	562	1			183
							656	9									
*11	4094	X	4094	-0-	-0- B	-0-	1200	1	2298	3	N	542	509	1			216
							596	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1292	3	N	542	450	1			308
							596	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	1240	1	672	3	N	549	554	1			303
							604	9									
*02	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1134	3	N	-0-					303

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
09	4590	X	4243	-0-	-347 B	-0-	690	1	3010	3	N	494	587	1			67
							543	9									
*10	4743	X	3837	-0-	-906 B	-0-	709	1	2669	3	N	417	368	1			104
							459	9									
*11	4590	X	3514	-0-	-1076 B	-0-	471	1	2567	3	N	433	354	1			183
							476	9									
*12	4495	X	3440	-0-	-1055 B	-0-	487	1	2554	3	N	363	373	1			173
							399	9									
01	4371	X	2809	-0-	-1562 B	-0-	440	1	1893	3	N	433	382	1			224
							476	9									
02	3948	X	2379	-0-	-1569 B	-0-	637	1	1742	3	N	-0-					224

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	1086	1	3103	3	N	792	746	1	1	8	280
							871	9									
*10	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	1116	1	2201	3	N	701	748	1			233
							771	9									
*11	1687	X	1687	-0-	-0- B	-0-	437	1	1029	3	N	201	187	1			247
							221	9									
*12	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	269	1	5104	3	N	850	878	1			219
							935	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	78	1	1041	3	N	297	178	1			338
							327	9									
*02	5864	X	5864	-0-	-0- B	-0-	238	1	5620	3	N	5					343
							6	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	3388	-0-	-17402 B	-0-	365	1	2670	3	N	321	369	1	3	8	248
							353	9									
*10	21483	X	2023	-0-	-19460 B	-0-	8	1	1708	3	N	279	295	1			232
							307	9									
*11	20790	X	965	-0-	-19825 B	-0-	10	1	955	3	N	-0-					232
*12	13454	X	912	-0-	-12542 B	-0-	66	1	649	3	N	179	163	1			248
							197	9									
*01	8184	X	489	-0-	-7695 B	-0-	107	1	334	3	N	44	172	1			120
							48	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164 B	-0-					N	NO RPT					120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41850	X	40443	-0-	-1407 B	-0-	507	1	30068	3	N	8971	8467	1	2	8	1117
							9868	9									
*10	43245	X	38810	-0-	-4435 B	-0-	591	1	29221	3	N	8180	8847	1			450
							8998	9									
*11	41850	X	34765	-0-	-7085 B	-0-	525	1	27180	3	N	6418	6023	1			845
							7060	9									
*12	43245	X	38798	-0-	-4447 B	-0-	1166	1	30141	3	N	6810	7007	1			648
							7491	9									
*01	41788	X	23234	-0-	-18554 B	-0-	691	1	17713	3	N	4391	4836	1			203
							4830	9									
02	37744	X	NO RPT	-0-	-37744 B	-0-					N	NO RPT					203

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
09	9900	X	9212	-0-	-688 B	-0-	510	1	7924	3	N	707	574	1	1	8	442
							778	9									
*10	10137	X	8633	-0-	-1504 B	-0-	462	1	7400	3	N	701	956	1			187
							771	9									
*11	9810	X	5622	-0-	-4188 B	-0-	364	1	4614	3	N	585	544	1			228
							644	9									
*12	9734	X	6273	-0-	-3461 B	-0-	310	1	5207	3	N	687	573	1			342
							756	9									
01	9672	X	9634	-0-	-38 B	-0-	328	1	8517	3	N	717	746	1			313
							789	9									
02	8596	X	6026	-0-	-2570 B	-0-	292	1	5734	3	N	-0-					313

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	0			72
*11	9750	X	-0-	-0-	-9750 B	-0-					N	-0-					72
*12	10075	X	-0-	-0-	-10075 B	-0-					N	-0-					72
*01	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					N	1					73
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364 B	-0-					N	NO RPT					73

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*12	6231	X	4952	-0-	-1279 B	-0-	777	1	3799	3	N	342	386	1			239
							376	9									
01	6231	X	3943	-0-	-2288 B	-0-	703	1	3034	3	N	187	190	1			236
							206	9									
*02	5628	X	2239	-0-	-3389 B	-0-	563	1	1676	3	N	-0-					236

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	1060	1	3293	3	N	524	563	1	1	8	194
							576	9									
*10	4929	X	4883	-0-	-46 B	-0-	858	1	3383	3	N	584	574	1			204
							642	9									
*11	4770	X	4378	-0-	-392 B	-0-	870	1	2991	3	N	470	199	1			475
							517	9									
*12	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	899	1	3860	3	N	563	691	1			347
							619	9									
01	4929	X	4258	-0-	-671 B	-0-	870	1	2841	3	N	497	536	1			308
							547	9									
02	4452	X	2878	-0-	-1574 B	-0-	812	1	2066	3	N	-0-					308

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
09	7320	X	5447	-0-	-1873 B	-0-	1320	1	3823	3	N	276	191	1			177
							304	9									
*10	7564	X	4559	-0-	-3005 B	-0-	1364	1	2958	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									
*12	7099	X	900	-0-	-6199 B	-0-	590	1	310	3	N	-0-					102
01	5642	X	1747	-0-	-3895 B	-0-	438	1	1050	3	N	235					337
							259	9									
*02	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	1232	1	7241	3	N	-0-					337

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	410	1	2408	3	N	224	171	1			361
							246	9									
*11	4590	X	3940	-0-	-650 B	-0-	322	1	3386	3	N	211	198	1			374
							232	9									
*12	4743	X	4506	-0-	-237 B	-0-	246	1	3998	3	N	238	168	1			444
							262	9									
01	4712	X	4105	-0-	-607 B	-0-	171	1	3669	3	N	241	384	1			301
							265	9									
*02	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	298	1	6198	3	N	35					336
							39	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	-0-	-0-	-8130 B	-9235					N	1	1	8			164
*10	7223	X	3576	-0-	-3647 B	-9235	3576	3			N	-0-	1	6			163
*11	0	X	1688	-0-	1688 B	-7547	43	1	1522	3	N	112					275
							123	9									
*12	0	X	3573	-0-	3573 B	-3974	138	1	2881	3	N	504	383	1			396
							554	9									
01	0	X	2782	-0-	2782 B	-1192	95	1	2348	3	N	308	381	1			323
							339	9									
02	1568	X	2447	-0-	879 B	-313	74	1	2362	3	N	10					333
							11	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	67	1	4543	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									
*12	7436	X	7436	-0-	-0- B	-0-	84	1	6056	3	N	1178	1122	1			428
							1296	9									
01	7161	X	5613	-0-	-1548 B	-0-	23	1	4417	3	N	1066	1121	1			373
							1173	9									
*02	6468	X	4378	-0-	-2090 B	-0-	4378	3			N	-0-					373

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
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	4802	-0-	-15968 B	-0-	969	1	3026	3	N	734	637	1			250
							807	9									
*11	20940	X	6603	-0-	-14337 B	-0-	435	1	4808	3	N	1236	1211	1			275
							1360	9									
*12	21638	X	6521	-0-	-15117 B	-0-	393	1	4776	3	N	1229	999	1			505
							1352	9									
01	21638	X	6888	-0-	-14750 B	-0-	306	1	5193	3	N	1263	1624	1			144
							1389	9									
02	19544	X	NO RPT	-0-	-19544 B	-0-					N	NO RPT					144

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
09	10050	X	8273	-0-	-1777 B	-0-	147	1	4947	3	N	2890	2676	1			440
							3179	9									
*10	49016	X	49016	-0-	-0- B	-0-	481	1	29480	3	N	17323	16408	1			1355
							19055	9									
11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	417	1	20456	3	N	12078	13238	1			195
							13286	9									
*12	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	510	1	7955	3	N	5221	4641	1			775
							5743	9									
01	30390	X	30390	-0-	-0- B	-0-	527	1	18029	3	N	10758	10840	1			693
							11834	9									
*02	17608	X	17608	-0-	-0- B	-0-	476	1	17132	3	N	-0-					693

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
09	T. A.		7391	-0-	7391 B	25828	616	1	6167	3	Y	553	555	1	6	8	35
							608	9									
*10	T. A.		5645	-0-	5645 B	31473	351	1	4864	3	Y	391	392	1			34
							430	9									
*11	36795	X	5322	-0-	-31473 B	-0-	473	1	4501	3	Y	316	304	1			46
							348	9									
*12	6021	X	6021	-0-	-0- B	-0-	539	1	4809	3	Y	612	585	1			73
							673	9									
01	8990	X	3149	-0-	-5841 B	-0-	242	1	2618	3	Y	263	282	1			54
							289	9									
*02	6888	X	2468	-0-	-4420 B	-0-	168	1	2300	3	Y	-0-					54

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
12	17546	X	12508	-0-	-5038 B	-0-	9040	3	3468	9	N	3153	3211	1			508
01	21412	X	21412	-0-	-0- B	-0-	8243	1	9564	3	N	3277	3586	1			199
							3605	9									
02	14504	X	9425	-0-	-5079 B	-0-	413	1	8880	3	N	120					319
							132	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

09	16530	X	15971	-0-	-559 B	-0-	400	1	11719	3	N	3502	3165	1			674
							3852	9									
10	18802	X	18802	-0-	-0- B	-0-	527	1	13784	3	N	4083	4182	1			575
							4491	9									
11	16530	X	-0-	-0-	-16530 B	-0-					N	3464	3659	1			380
12	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	3552	3440	1			492
01	17081	X	16845	-0-	-236 B	-0-	524	1	12238	3	N	3712	3739	1			465
							4083	9									
02	15428	X	10773	-0-	-4655 B	-0-	453	1	10320	3	N	-0-					465

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

09	12960	X	10983	-0-	-1977 B	-0-	510	1	8207	2	N	2060	2155	1	2	8	130
							2266	9									
*10	13392	X	9943	-0-	-3449 B	-0-	240	1	7753	3	N	1773	1596	1			307
							1950	9									
*11	18050	X	18050	-0-	-0- B	-0-	681	1	14572	3	N	2543	2663	1			187
							2797	9									
*12	14612	X	14612	-0-	-0- B	-0-	702	1	11643	3	N	2061	1970	1			278
							2267	9									
01	15641	X	15641	-0-	-0- B	-0-	700	1	12525	3	N	2196	1999	1			475
							2416	9									
02	16324	X	NO RPT	-0-	-16324 B	-0-					N	NO RPT					475

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

09	0	N	85	-0-	85 B	-1792	15	1	63	3	N	6					128
							7	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1792					N	-0-					127
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1792					N	-0-					127
12	93	N	70	-0-	-23 B	-1792	46	1	24	3	N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1792					N	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1792					N	NO RPT					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

09	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	870	1	1983	3	N	396	359	1	1	8	206
							436	9									
*10	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	885	1	1095	3	N	320	376	1			150
							352	9									
*11	2190	X	1902	-0-	-288 B	-0-	330	1	1323	3	N	226	190	1			186
							249	9									
*12	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	177	1	3362	3	N	459	387	1			258
							505	9									
01	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	135	1	1827	3	N	333	338	1			253
							366	9									
*02	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	141	1	3282	3	N	-0-					253

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
09	18877	X	18877	-0-	-0-	B	-0-	501	1	16069	2	N	2097	2336	1	14	8	75
								2307	9									
*10	11687	X	8800	-0-	-2887	B	-0-	232	1	7598	3	N	882	725	1			232
								970	9									
*11	11310	X	10688	-0-	-622	B	-0-	421	1	9132	3	N	1032	1124	1			140
								1135	9									
*12	11687	X	7463	-0-	-4224	B	-0-	360	1	6135	3	N	880	852	1			168
								968	9									
01	11687	X	7799	-0-	-3888	B	-0-	352	1	6468	3	N	890	718	1			340
								979	9									
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	B	-0-					N	NO RPT					340

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13888	X	13497	-0-	-391	B	-0-	452	1	10520	3	N	2295	2265	1			390
								2525	9									
01	14032	X	14032	-0-	-0-	B	-0-	620	1	11327	3	N	1895	2135	1			150
								2085	9									
02	12320	X	11843	-0-	-477	B	-0-	473	1	11246	3	N	113					263
								124	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					212
01	102	N	51	-0-	-51	B	-0-	51	1			N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22229	X	22229	-0-	-0-	B	-0-	510	1	16748	3	N	4519	4665	1			318
								4971	9									
*10	21325	X	21325	-0-	-0-	B	-0-	471	1	16336	3	N	4107	3962	1			265
								4518	9									
*11	20820	X	20820	-0-	-0-	B	-0-	510	1	15495	3	N	4377	4185	1			457
								4815	9									
*12	21045	X	21045	-0-	-0-	B	-0-	525	1	15659	3	N	4419	4412	1			464
								4861	9									
*01	22186	X	22186	-0-	-0-	B	-0-	484	1	17703	3	N	3635	3769	1			330
								3999	9									
02	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	B	-0-					N	NO RPT					330

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
09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	1311	1	1980	3	N	1628	1726	1	1	8	319
							1791	9									
*10	5146	X	3165	-0-	-1981 B	-0-	1054	1	1009	3	N	1002	743	1			578
							1102	9									
11	4980	X	4184	-0-	-796 B	-0-	1017	1	1770	3	N	1270	1731	1			117
							1397	9									
*12	5146	X	1570	-0-	-3576 B	-0-	1029	1	70	3	N	428	358	1			187
							471	9									
01	5146	X	1058	-0-	-4088 B	-0-	638	1	37	3	N	348	165	1			370
							383	9									
*02	4648	X	1076	-0-	-3572 B	-0-	806	1	270	3	N	-0-					370

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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
*12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					155
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					155
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					155

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

09	16680	X	15756	-0-	-924 B	-0-	510	1	13513	3	N	1575	1470	1	9	8	357
							1733	9									
*10	17236	X	8461	-0-	-8775 B	-0-	1017	1	5511	3	N	1757	1772	1			342
							1933	9									
*11	17260	X	17260	-0-	-0- B	-0-	15458	3	1802	9	N	1638	1725	1			255
*12	18939	X	18939	-0-	-0- B	-0-	16917	3	2022	9	N	1838	1868	1			225
01	16275	X	12135	-0-	-4140 B	-0-	291	1	10628	3	N	1105	1075	1			255
							1216	9									
02	16772	X	NO RPT	-0-	-16772 B	-0-					N	NO RPT					255

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

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
12	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	11255	3	266	9	N	242	189	1			163
01	11253	X	10174	-0-	-1079 B	-0-	9871	3	303	9	N	275	380	1			58
02	9744	X	-0-	-0-	-9744 B	-0-	29	1	9062	3	N	209					267

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

09	12150	X	2147	-0-	-10003 B	-0-	266	1	1228	3	N	594	441	1	6	8	485
							653	9									
*10	12555	X	1093	-0-	-11462 B	-0-	234	1	609	3	N	227	450	1			262
							250	9									
*11	7380	X	79	-0-	-7301 B	-0-	16	1	35	3	N	25					287
							28	9									
*12	6758	X	39	-0-	-6719 B	-0-	6	1	33	3	N	-0-					287
01	6758	X	2669	-0-	-4089 B	-0-	264	1	1539	3	N	787	609	1			465
							866	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-					N	NO RPT					465

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9061	X	9061	-0-	-0- B	-0-	510	1	5317	2	N	648	936	1			227
							2521	5	713	9							
*10	7440	X	5421	-0-	-2019 B	-0-	4852	3	569	9	N	517	644	1			100
*11	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	6541	3	850	9	N	773	541	1			332
*12	7863	X	7863	-0-	-0- B	-0-	7235	3	628	9	N	571	578	1			325
01	9278	X	9278	-0-	-0- B	-0-	8576	3	702	9	N	638	665	1			298
*02	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-					298

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*12	7285	X	6767	-0-	-518 B	-0-	290	1	5993	3	N	440	562	1			189
							484	9									
01	7285	X	3242	-0-	-4043 B	-0-	133	1	2843	3	N	242	192	1			239
							266	9									
02	6580	X	4119	-0-	-2461 B	-0-	135	1	3984	3	N	-0-					239

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16135	X	16135	-0-	-0- B	-0-	504	1	12924	3	N	2461	2536	1	12	8	249
							2707	9									
*10	15059	X	15059	-0-	-0- B	-0-	527	1	11932	3	N	2364	2354	1			259
							2600	9									
*11	13664	X	13664	-0-	-0- B	-0-	97	1	11101	3	N	2242	2007	1			494
							2466	9									
*12	15209	X	15209	-0-	-0- B	-0-	551	1	12198	3	N	2236	2443	1			287
							2460	9									
01	11758	X	11758	-0-	-0- B	-0-	335	1	9236	3	N	1988	2095	1			180
							2187	9									
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-					N	NO RPT					180

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
09	8491	X	10203	-0-	1712 B	-0-	510	1	8945	2	N	680	580	1			487
							748	9									
*10	12555	X	11994	-0-	-561 B	-0-	387	1	10718	3	N	808	966	1			307
							889	9									
11	12150	X	10612	-0-	-1538 B	-0-	366	1	9110	3	N	1033	949	1			525
							1136	9									
*12	12555	X	8623	-0-	-3932 B	-0-	219	1	7570	3	N	758	888	1			395
							834	9									
01	12152	X	9967	-0-	-2185 B	-0-	258	1	8863	3	N	769	974	1			190
							846	9									
*02	10948	X	9114	-0-	-1834 B	-0-	220	1	8826	3	N	62					252
							68	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*12	11935	X	10794	-0-	-1141 B	-0-	271	1	9685	3	N	762	567	1			457
							838	9									
01	11935	X	11025	-0-	-910 B	-0-	290	1	9928	3	N	734	953	1			238
							807	9									
*02	10780	X	9509	-0-	-1271 B	-0-	227	1	9080	3	N	184					422
							202	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	9664	-0-	1834 B	-38098	510	1	8336	3	N	744	755	1	1	8	343
							818	9									
*10	8308	X	4456	-0-	-3852 B	-38098	846	1	2940	3	N	609	763	1			189
							670	9									
*11	8040	X	9869	-0-	1829 B	-36269	524	1	8546	3	N	726	582	1			333
							799	9									
*12	8308	X	10590	-0-	2282 B	-33987	369	1	9271	3	N	864	887	1			310
							950	9									
01	8308	X	10150	-0-	1842 B	-32145	380	1	9011	3	N	690	557	1			443
							759	9									
02	7504	X	7964	-0-	460 B	-31685	7964	1			N	-0-					443

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	15407	X	12675	-0-	-2732 B	-0-	521	1	11508	3	N	587	564	1			278
							646	9									
01	14942	X	12115	-0-	-2827 B	-0-	515	1	10980	3	N	564	707	1			135
							620	9									
02	12684	X	12627	-0-	-57 B	-0-	201	1	12305	3	N	110					245
							121	9									

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
09	15030	X	11015	-0-	-4015 B	-0-	444	1	6719	3	N	3502	3513	1	2	8	135
							3852	9									
*10	15531	X	9972	-0-	-5559 B	-0-	393	1	6042	3	N	3215	274	0	2534	1	542
							3537	9									
*11	21827	X	21827	-0-	-0- B	-0-	476	1	15045	3	N	5733	5731	0	481	1	63
							6306	9									
*12	25773	X	25773	-0-	-0- B	-0-	514	1	16703	3	N	7778	6918	1			923
							8556	9									
01	33511	X	33511	-0-	-0- B	-0-	455	1	22856	3	N	9273	9963	1			233
							10200	9									
02	14028	X	NO RPT	-0-	-14028 B	-0-					N	NO RPT					233

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	7687	-0-	-1883 B	-0-	1117	1	5904	3	N	605	554	1	1	8	421
							666	9									
*10	9796	X	8139	-0-	-1657 B	-0-	1240	1	6185	3	N	649	762	1			308
							714	9									
11	8970	X	6221	-0-	-2749 B	-0-	1120	1	4512	3	N	535	515	1			328
							589	9									
*12	9238	X	6863	-0-	-2375 B	-0-	1127	1	5147	3	N	535	339	1			524
							589	9									
01	8928	X	8184	-0-	-744 B	-0-	1147	1	6366	3	N	610	944	1			190
							671	9									
*02	7364	X	4627	-0-	-2737 B	-0-	981	1	3328	3	N	289					479
							318	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61024	X	61024	-0-	-0- B	-0-	474	1	10257	3	N	4066	4286	1	3	8	302
							45820	4	4473	9							
*10	58489	X	58489	-0-	-0- B	-0-	527	1	53624	3	N	3944	4079	1			167
							4338	9									
*11	50706	X	50706	-0-	-0- B	-0-	510	1	46128	3	N	3698	3292	1			573
							4068	9									
*12	45770	X	45770	-0-	-0- B	-0-	511	1	41724	3	N	3214	3484	1			303
							3535	9									
01	44261	X	44261	-0-	-0- B	-0-	527	1	40343	3	N	3083	3214	1			172
							3391	9									
*02	35458	X	35458	-0-	-0- B	-0-	476	1	32110	3	N	2611	2513	1			270
							2872	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1877	-0-	-1093 B	-0-	835	1	825	3	N	197	193	1	1	8	157
							217	9									
*10	2790	X	1042	-0-	-1748 B	-0-	827	1	99	3	N	105	189	1			73
							116	9									
*11	2670	X	1099	-0-	-1571 B	-0-	665	1	333	3	N	92					165
							101	9									
*12	1953	N	1051	-0-	-902 B	-0-	529	1	417	3	N	95	170	1			90
							105	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	658	1	633	3	N	117					207
							129	9									
02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	602	1	302	3	N	-0-					207

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
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									
12	19096	X	14366	-0-	-4730 B	-0-	502	1	11530	3	N	2122	2180	1			445
							2334	9									
01	18631	X	12641	-0-	-5990 B	-0-	379	1	10139	3	N	1930	1998	1			377
							2123	9									
02	15484	X	9853	-0-	-5631 B	-0-	304	1	9549	3	N	-0-					377

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	34110	X	20418	-0-	-13692 B	-0-	504 2124	1 9	17790	3	N	1931	1722	1	1 8		280
*10	35247	X	30369	-0-	-4878 B	-0-	527 2545	1 9	27297	3	N	2314	2506	1			88
*11	34110	X	26698	-0-	-7412 B	-0-	510 2479	1 9	23709	3	N	2254	1879	1			463
*12	26009	X	25215	-0-	-794 B	-0-	527 2203	1 9	22485	3	N	2003	2088	1			378
01	31062	X	22979	-0-	-8083 B	-0-	516 2069	1 9	20394	3	N	1881	2051	1			208
02	28056	X	15195	-0-	-12861 B	-0-	808 1327	1 9	13060	3	N	1206	1221	1			193

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
09	12960	X	10017	-0-	-2943 B	-0-	448 2538	1 9	7031	3	N	2307	2329	1	1 8		227
*10	12090	X	6503	-0-	-5587 B	-0-	366 1673	1 9	4464	3	N	1521	1655	1			93
*11	10800	X	9058	-0-	-1742 B	-0-	439 2642	1 9	5977	3	N	2402	1863	1			632
*12	10478	X	7314	-0-	-3164 B	-0-	449 1463	1 9	5402	3	N	1330	1804	1			158
01	11443	X	11443	-0-	-0- B	-0-	225 2599	1 9	8619	3	N	2363	2098	1			423
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352 B	-0-					N	NO RPT					423

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
09	12592	X	12592	-0-	-0- B	-0-	1269 534	1 9	10789	3	N	485	386	1	1 8		303
*10	11969	X	11969	-0-	-0- B	-0-	1258 537	1 9	10174	3	N	488	566	1			225
11	11980	X	11980	-0-	-0- B	-0-	1307 480	1 9	10193	3	N	436	298	1			363
*12	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	1364 440	1 9	9831	3	N	400	395	1			368
01	11038	X	11038	-0-	-0- B	-0-	1364 451	1 9	9223	3	N	410	576	1			202
*02	9324	X	8976	-0-	-348 B	-0-	1056 78	1 9	7842	3	N	71					273

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
09	17940	X	15170	-0-	-2770 B	-0-	468 1641	1 9	13061	3	N	1492	1585	1	4 8		213
*10	17763	X	15553	-0-	-2210 B	-0-	522 1495	1 9	13536	3	N	1359	1387	1			185
*11	17190	X	14164	-0-	-3026 B	-0-	510 1431	1 9	12223	3	N	1301	1356	1			130
*12	16647	X	9094	-0-	-7553 B	-0-	510 930	1 9	7654	3	N	845	820	1			155
01	15686	X	12835	-0-	-2851 B	-0-	466 1398	1 9	10971	3	N	1271	1358	1			68
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168 B	-0-					N	NO RPT					68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	17175	-0-	-255 B	-0-	492	1	2493	3	N	1183	1218	1	1	8	463
							12889	4	1301	9							
*10	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	527	1	16289	3	N	1159	1428	1			194
							1275	9									
*11	18880	X	18880	-0-	-0- B	-0-	496	1	17119	3	N	1150	1150	1			194
							1265	9									
*12	17763	X	16561	-0-	-1202 B	-0-	518	1	14818	3	N	1114	929	1			379
							1225	9									
01	19118	X	19118	-0-	-0- B	-0-	499	1	17414	3	N	1095	1237	1			237
							1205	9									
02	16268	X	13938	-0-	-2330 B	-0-	418	1	12462	3	N	962	1032	1			167
							1058	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

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
12	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	365	338	1			228
01	3720	X	530	-0-	-3190 B	-0-	133	1	302	3	N	86					314
							95	9									
02	3360	X	2176	-0-	-1184 B	-0-	269	1	1661	3	N	224					538
							246	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

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									
*12	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	158	1	5571	3	N	152					345
							167	9									
01	7687	X	7687	-0-	-0- B	-0-	12	1	7535	3	N	127	192	1			280
							140	9									
*02	4900	X	3658	-0-	-1242 B	-0-	3658	3			N	-0-					280

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

09	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4855	3	N	600	721	1	1	8	215
							660	9									
*10	6600	X	6600	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4708	3	N	593	546	1			262
							652	9									
*11	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	1122	1	5029	3	N	594	558	1			298
							653	9									
*12	5202	X	5202	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3351	3	N	555	381	1			472
							611	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	1226	1	4648	3	N	438	645	1			265
							482	9									
*02	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3445	3	N	-0-					265

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4830 X	4066	-0-	-764 B	-0-	1129	1	2782	3	N	141	144	1			152
						155	9									
*10	4991 X	4524	-0-	-467 B	-0-	1351	1	3021	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									
*12	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	1257	1	2931	3	N	172	195	1			200
						189	9									
01	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	1278	1	5156	3	N	262	190	1			272
						288	9									
02	4116 X	3346	-0-	-770 B	-0-	1219	1	2127	3	N	-0-					272

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
09	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	1126	1	3787	3	N	649	763	1			189
						714	9									
*10	6498 X	6498	-0-	-0- B	-0-	1202	1	4061	3	N	1123	1143	1			169
						1235	9									
*11	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3867	3	N	821	569	1			421
						903	9									
*12	6246 X	6246	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4100	3	N	908	1090	1			239
						999	9									
01	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	1136	1	3908	3	N	837	838	1			238
						921	9									
*02	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	1055	1	4013	3	N	83					321
						91	9									

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
09	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	1320	1	2066	3	N	517	443	1	1	8	268
						569	9									
*10	4061 X	3758	-0-	-303 B	-0-	1274	1	1909	3	N	523	573	1			218
						575	9									
*11	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	1270	1	3447	3	N	510	565	1			163
						561	9									
*12	5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	1340	1	3985	3	N	483	509	1			137
						531	9									
01	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	1229	1	2523	3	N	445	285	1			297
						490	9									
*02	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2714	3	N	-0-					297

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
09	9103 X	9103	-0-	-0- B	-0-	510	1	5141	2	N	816	947	1			292
						2554	5	898	9							
*10	5859 X	5472	-0-	-387 B	-0-	794	1	4029	3	N	590	757	1			125
						649	9									
*11	5670 X	3737	-0-	-1933 B	-0-	216	1	2621	3	N	818	538	1			405
						900	9									
*12	5859 X	4840	-0-	-1019 B	-0-	374	1	3561	3	N	823	755	1			473
						905	9									
01	5859 X	4423	-0-	-1436 B	-0-	245	1	3342	3	N	760	941	1			292
						836	9									
02	5292 X	3710	-0-	-1582 B	-0-	284	1	3426	3	N	-0-					292

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
02	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
09	31170	X	24648	-0-	-6522 B	-0-	426	1	21151	3	N	2792	2568	1	5	8	437
							3071	9									
*10	32209	X	17248	-0-	-14961 B	-0-	326	1	14769	3	N	1957	2182	1			212
							2153	9									
*11	31170	X	12037	-0-	-19133 B	-0-	213	1	10294	3	N	1391	1291	1			312
							1530	9									
*12	32209	X	17094	-0-	-15115 B	-0-	246	1	14868	3	N	1800	2040	1			72
							1980	9									
*01	32209	X	-0-	-0-	-32209 B	-0-					N	-0-					72
02	23016	X	NO RPT	-0-	-23016 B	-0-					N	NO RPT					72

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
09	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	504	1	2978	2	N	607	570	1			323
							7824	5	668	9							
*10	6045	X	3749	-0-	-2296 B	-0-	391	1	2708	3	N	591	564	1			350
							650	9									
*11	5850	X	3165	-0-	-2685 B	-0-	295	1	2261	3	N	554	546	1			358
							609	9									
*12	6045	X	3045	-0-	-3000 B	-0-	296	1	2147	3	N	547	389	1			516
							602	9									
01	6045	X	2801	-0-	-3244 B	-0-	198	1	2031	3	N	520	788	1			248
							572	9									
02	5460	X	1653	-0-	-3807 B	-0-	507	1	1146	3	N	-0-					248

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
09	55475	X	55475	-0-	-0- B	-0-	510	1	48220	3	N	6132	6147	1			582
							6745	9									
*10	47832	X	47832	-0-	-0- B	-0-	527	1	41367	3	N	5398	5531	1			449
							5938	9									
*11	39750	X	21483	-0-	-18267 B	-0-	327	1	18440	3	N	2469	2476	1			442
							2716	9									
*12	41075	X	7389	-0-	-33686 B	-0-	510	1	5668	3	N	1101	1311	1			232
							1211	9									
*01	41075	X	6293	-0-	-34782 B	-0-	455	1	4992	3	N	769	771	1			230
							846	9									
02	37100	X	NO RPT	-0-	-37100 B	-0-					N	NO RPT					230

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
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	5373	-0-	-455 B	-0-	229	1	4605	3	N	490	655	1			125
							539	9									
*11	5640	X	4154	-0-	-1486 B	-0-	253	1	3117	3	N	713	551	1			287
							784	9									
*12	5828	X	5147	-0-	-681 B	-0-	247	1	4192	3	N	644	687	1			244
							708	9									
01	5828	X	4383	-0-	-1445 B	-0-	389	1	3375	3	N	563	568	1			239
							619	9									
*02	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	259	1	5516	3	N	37					276
							41	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	11875	X	11875	-0-	-0- B	-0-	508	1	5139	2	N	833	836	1	2	8	217
							5312	5	916	9							
*10	6932	X	6932	-0-	-0- B	-0-	510	1	5461	3	N	874	849	1			212
							961	9									
*11	6510	X	5128	-0-	-1382 B	-0-	634	1	3692	3	N	729	626	1			315
							802	9									
*12	6727	X	6130	-0-	-597 B	-0-	540	1	4697	3	N	812	902	1			225
							893	9									
01	6727	X	4617	-0-	-2110 B	-0-	358	1	3439	3	N	745	758	1			212
							820	9									
02	6076	X	3245	-0-	-2831 B	-0-	358	1	2856	3	N	28					240
							31	9									

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
09	17130	X	15302	-0-	-1828 B	-0-	390	1	12621	3	N	2083	2084	0	1	8	98
							2291	9									
*10	21418	X	21418	-0-	-0- B	-0-	526	1	17831	3	N	2783	2783	0			48
							3061	9									
*11	17130	X	17126	-0-	-4 B	-0-	494	1	14004	3	N	2389	2389	0			48
							2628	9									
*12	17701	X	16204	-0-	-1497 B	-0-	527	1	13060	3	N	2379	2379	0			48
							2617	9									
01	17701	X	14072	-0-	-3629 B	-0-	476	1	11291	3	N	2095	679	0	1351	1	113
							2305	9									
02	15988	X	-0-	-0-	-15988 B	-0-					N	-0-					113

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7852	-0-	-1178 B	-0-	1212	1	5994	3	N	587	381	1	1	8	358
							646	9									
*10	9331	X	8318	-0-	-1013 B	-0-	1240	1	6521	3	N	506	551	1			313
							557	9									
*11	8451	X	8451	-0-	-0- B	-0-	1200	1	6717	3	N	485	376	1			422
							534	9									
*12	8153	X	6941	-0-	-1212 B	-0-	1234	1	5220	3	N	443	580	1			285
							487	9									
01	8370	X	6741	-0-	-1629 B	-0-	1230	1	4943	3	N	516	583	1			218
							568	9									
02	7560	X	4302	-0-	-3258 B	-0-	1120	1	3066	3	N	105					323
							116	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	1	1	8			310
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	190	1			69
*11	119	X	119	-0-	-0- B	-0-	34	1	74	3	N	10					79
							11	9									
*12	22947	X	22947	-0-	-0- B	-0-	17561	3	5386	9	N	4896	4568	1			407
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4465	4437	1			435
*02	9019	X	9019	-0-	-0- B	-0-	6153	3	2866	9	N	2605	2725	1			315

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	870	1	3051	3	N	209	193	1	3	8	195
							230	9									
*10	4743	X	4145	-0-	-598 B	-0-	899	1	3002	3	N	222	194	1			203
							244	9									
11	4530	X	4160	-0-	-370 B	-0-	846	1	3086	3	N	207	270	1			140
							228	9									
*12	4526	X	4186	-0-	-340 B	-0-	840	1	3142	3	N	185					325
							204	9									
01	4402	X	3954	-0-	-448 B	-0-	621	1	3112	3	N	201	198	1			328
							221	9									
*02	3892	X	2340	-0-	-1552 B	-0-	640	1	1700	3	N	-0-					328

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
09	21000	X	19460	-0-	-1540 B	-0-	510	1	16692	3	N	2053	1783	1			560
							2258	9									
*10	21700	X	17983	-0-	-3717 B	-0-	508	1	15392	3	N	1894	1919	1			535
							2083	9									
*11	21000	X	16776	-0-	-4224 B	-0-	510	1	14150	3	N	1924	1834	1			625
							2116	9									
*12	21700	X	16703	-0-	-4997 B	-0-	525	1	14068	3	N	1918	1948	1			595
							2110	9									
*01	20677	X	15901	-0-	-4776 B	-0-	527	1	13297	3	N	1888	2142	1			341
							2077	9									
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172 B	-0-					N	NO RPT					341

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			63
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	11	1	46	3	N	17					80
							19	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					80
*02	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	3921	3	339	9	N	308	191	1			197

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 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
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									
12	17763	X	13800	-0-	-3963 B	-0-	527	1	12604	3	N	608	391	1			375
							669	9									
01	16895	X	7556	-0-	-9339 B	-0-	732	1	5812	3	N	920	1187	1			108
							1012	9									
02	15260	X	15059	-0-	-201 B	-0-	13948	1	980	3	N	119					227
							131	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23096	X	23096	-0-	-0-	B	-0-	491	1	19856	3	N	2499	2204	0	694	1	80
								2749	9					1	8			
*10	21657	X	21657	-0-	-0-	B	-0-	524	1	18460	3	N	2430	2430	0			80
								2673	9									
*11	20760	X	18309	-0-	-2451	B	-0-	473	1	15112	3	N	2476	2476	0			80
								2724	9									
*12	21452	X	19510	-0-	-1942	B	-0-	527	1	16186	3	N	2543	2543	0			80
								2797	9									
01	21452	X	18232	-0-	-3220	B	-0-	497	1	15441	3	N	2085	1686	0	362	1	117
								2294	9									
02	19376	X	3040	-0-	-16336	B	-0-	1108	3	1932	9	N	1756	1776	1			97

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
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									
12	12865	X	12038	-0-	-827	B	-0-	527	1	10939	3	N	520	388	1			320
								572	9									
01	12679	X	1871	-0-	-10808	B	-0-	61	1	1374	3	N	396	573	1			143
								436	9									
*02	12553	X	12553	-0-	-0-	B	-0-	11518	1	952	3	N	75					218
								83	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
09	7200	X	6920	-0-	-280	B	-0-	1320	1	4809	3	N	719	730	1	1	8	311
								791	9									
*10	7440	X	7304	-0-	-136	B	-0-	1364	1	5306	3	N	576	778	1			109
								634	9									
*11	7200	X	6921	-0-	-279	B	-0-	1297	1	4668	3	N	869	576	1			402
								956	9									
*12	7594	X	7594	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	5415	3	N	741	959	1			184
								815	9									
01	7440	X	6167	-0-	-1273	B	-0-	1170	1	4264	3	N	666	523	1			327
								733	9									
02	6720	X	5849	-0-	-871	B	-0-	1230	1	4619	3	N	-0-					327

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
09	32142	X	32142	-0-	-0-	B	-0-	510	1	28694	3	N	2671	2471	1			493
								2938	9									
*10	32085	X	29617	-0-	-2468	B	-0-	527	1	26486	3	N	2367	2617	1			243
								2604	9									
*11	31050	X	12674	-0-	-18376	B	-0-	277	1	11095	3	N	1184	1164	1			263
								1302	9									
*12	32085	X	36	-0-	-32049	B	-0-	36	1			N	-0-					263
*01	32085	X	68	-0-	-32017	B	-0-	68	1			N	-0-					263
02	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	B	-0-					N	NO RPT					263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	23310 X	21906	-0-	-1404 B	-0-	510	1	18968	3	N	2207	1925	1			522
						2428	9									
*10	24087 X	20221	-0-	-3866 B	-0-	514	1	17490	3	N	2015	2300	1			237
						2217	9									
*11	23310 X	17630	-0-	-5680 B	-0-	468	1	14986	3	N	1978	1592	1			623
						2176	9									
*12	24087 X	8236	-0-	-15851 B	-0-	216	1	7093	3	N	843	1304	1			162
						927	9									
*01	23250 X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					N	-0-					162
02	20440 X	NO RPT	-0-	-20440 B	-0-					N	NO RPT					162

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
09	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4859	3	N	716	812	1	1	8	210
						788	9									
*10	6785 X	6785	-0-	-0- B	-0-	1111	1	4939	3	N	668	758	1			120
						735	9									
*11	6815 X	6815	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4920	3	N	632	377	1			375
						695	9									
*12	5691 X	5691	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3806	3	N	586	759	1			202
						645	9									
01	4371 X	4305	-0-	-66 B	-0-	1081	1	2655	3	N	517	376	1			343
						569	9									
*02	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	1098	1	3692	3	N	14					357
						15	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
09	26880 X	13371	-0-	-13509 B	-0-	416	1	12126	3	N	754	555	1			388
						829	9									
*10	27776 X	11129	-0-	-16647 B	-0-	527	1	9811	3	N	719	939	1			168
						791	9									
*11	26880 X	11185	-0-	-15695 B	-0-	502	1	9814	3	N	790	772	1			186
						869	9									
*12	26257 X	11799	-0-	-14458 B	-0-	527	1	10357	3	N	832	735	1			283
						915	9									
01	24800 X	11121	-0-	-13679 B	-0-	527	1	9681	3	N	830	900	1			213
						913	9									
02	12488 X	4835	-0-	-7653 B	-0-	27	1	4437	3	N	337	388	1			162
						371	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
09	42468 X	42468	-0-	-0- B	-0-	474	1	7133	3	N	5676	5690	1	2	8	667
						28617	4	6244	9							
*10	40568 X	40568	-0-	-0- B	-0-	527	1	33805	3	N	5669	6041	1			295
						6236	9									
*11	34807 X	34807	-0-	-0- B	-0-	510	1	29151	3	N	4678	4141	1			832
						5146	9									
*12	33325 X	33325	-0-	-0- B	-0-	527	1	27699	3	N	4635	5249	1			218
						5099	9									
01	30714 X	30714	-0-	-0- B	-0-	527	1	25365	3	N	4384	4257	1			345
						4822	9									
*02	26629 X	26629	-0-	-0- B	-0-	476	1	22000	3	N	3775	3855	1			265
						4153	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	6150	X	5883	-0-	-267 B	-0-	1209	1	4154	3	N	473	378	1	2	8	364
							520	9									
*10	6355	X	6046	-0-	-309 B	-0-	1240	1	4304	3	N	456	577	1			243
							502	9									
*11	6150	X	5579	-0-	-571 B	-0-	1200	1	3891	3	N	444	376	1			311
							488	9									
*12	6076	X	5613	-0-	-463 B	-0-	1195	1	3931	3	N	443	558	1			196
							487	9									
01	6138	X	5276	-0-	-862 B	-0-	1196	1	3607	3	N	430	373	1			253
							473	9									
02	5544	X	4334	-0-	-1210 B	-0-	1078	1	3256	3	N	-0-					253

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
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									
12	9393	X	7486	-0-	-1907 B	-0-	493	1	6187	3	N	733	660	0	71	1	265
							806	9									
01	8866	X	6916	-0-	-1950 B	-0-	421	1	6151	3	N	313	100	0	356	1	122
							344	9									
02	7840	X	7056	-0-	-784 B	-0-	496	1	6353	3	N	188					310
							207	9									

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5018	-0-	5018 B	5018	493	1	3176	3	N	1226	1199	1			352
							1349	9									
*10	0	W	4164	-0-	4164 B	9182	410	1	2598	3	N	1051	1068	1			328
							1156	9									
*11	0	W	5264	-0-	5264 B	14446	510	1	3296	3	N	1325	893	1			760
							1458	9									
*12	0	W	12288	-0-	12288 B	26734	527	1	9444	3	N	2106	2261	1			605
							2317	9									
01	0	W	11113	-0-	11113 B	37847	527	1	9506	3	N	982	1227	1			360
							1080	9									
02	0	W	3247	-0-	3247 B	41094	473	1	2591	3	N	166					526
							183	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17010	X	12186	-0-	-4824 B	-0-	510	1	9410	3	N	2060	1916	1	1	8	635
							2266	9									
*10	17577	X	11718	-0-	-5859 B	-0-	718	1	8882	3	N	1925	2363	1			197
							2118	9									
*11	15900	X	10017	-0-	-5883 B	-0-	344	1	7638	3	N	1850	1509	1			538
							2035	9									
*12	14756	X	9463	-0-	-5293 B	-0-	235	1	7490	3	N	1580	1708	1			410
							1738	9									
01	13392	X	9306	-0-	-4086 B	-0-	140	1	7487	3	N	1526	1743	1			193
							1679	9									
02	11368	X	7063	-0-	-4305 B	-0-	195	1	6725	3	N	130					323
							143	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4244	-0-	-826 B	-0-	494	1	2617	3	N	1030	1165	1			284
							1133	9									
*10	5146	X	2090	-0-	-3056 B	-0-	272	1	1294	3	N	476	357	1			403
							524	9									
*11	5052	X	5052	-0-	-0- B	-0-	510	1	3154	3	N	1262	1069	1			596
							1388	9									
*12	8640	X	8640	-0-	-0- B	-0-	527	1	6883	3	N	1118	1226	1			488
							1230	9									
01	9454	X	9454	-0-	-0- B	-0-	527	1	7419	3	N	1371	1461	1			398
							1508	9									
02	5096	X	2559	-0-	-2537 B	-0-	476	1	2083	3	N	-0-					398

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

09	0	W	42210	-0-	42210 B	103623	637	1	32170	3	N	8548	8746	1			18
							9403	9									
*10	0	W	51331	-0-	51331 B	154954	283	1	35967	3	N	13710	13381	1			439
							15081	9									
*11	0	W	64628	-0-	64628 B	219582	279	1	46289	3	N	16418	16089	1			768
							18060	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

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
*12	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	-0-					130
01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					130
*02	336	X	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	125					255

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

09	40710	X	35073	-0-	-5637 B	-0-	114	1	24898	3	N	9146	8763	1	26	8	375
							10061	9									
*10	42067	X	36478	-0-	-5589 B	-0-	161	1	26050	3	N	9334	9605	1			119
							10267	9									
*11	49639	X	49639	-0-	-0- B	-0-	115	1	34842	3	N	13347	2213	0	11047	1	206
							14682	9									
*12	53801	X	53801	-0-	-0- B	-0-	85	1	40332	3	N	12167	12167	0			206
							13384	9									
01	44692	X	44692	-0-	-0- B	-0-	33540	3	11152	9	N	10138	9246	0	906	1	192
02	37996	X	36106	-0-	-1890 B	-0-	28613	3	7493	9	N	6812	6533	0			471

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528

09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	7958	-0-	7958	B	372384	232	1	5265	3	N	2237	2086	1	2	8	343
							2461	9									
*10	14B2 EXT	11415	-0-	11415	B	383799	149	1	7890	3	N	3069	3069	1			343
							3376	9									
*11	14B2 EXT	4913	-0-	4913	B	388712	88	1	4360	3	N	423	554	1			212
							465	9									
*12	14B2 EXT	35027	-0-	35027	B	423739	227	1	24299	3	N	9546	8631	1			1127
							10501	9									
01	14B2 EXT	57795	-0-	57795	B	481534	397	1	40502	3	N	15360	16312	1			175
							16896	9									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	481534					N	NO RPT					175

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

09	24270 X	-0-	-0-	-24270	B	-0-					N	-0-					66
10	25079 X	1719	-0-	-23360	B	-0-	5	1	1603	3	N	101	91	1			76
							111	9									
11	11340 X	371	-0-	-10969	B	-0-	103	1	268	9	N	244	238	1	3	8	79
12	1244 X	1244	-0-	-0-	B	-0-	46	1	840	3	N	325	318	1	3	8	83
							358	9									
01	3081 X	3081	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1937	3	N	896	787	1	2	8	190
							986	9									
02	6664 X	3679	-0-	-2985	B	-0-	17	1	1797	3	N	1695	1657	1			228
							1865	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

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
12	41448 X	41448	-0-	-0-	B	-0-	41279	3	169	9	Y	154	145	1			89
01	35420 X	35420	-0-	-0-	B	-0-	35274	3	146	9	Y	133	124	1			98
02	9072 X	6211	-0-	-2861	B	-0-	6179	3	32	9	Y	29	34	1			93

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
12	93387 X	93387	-0-	-0-	B	-0-	93176	3	211	9	Y	192	199	1			156
01	85240 X	85240	-0-	-0-	B	-0-	85088	3	152	9	Y	138	141	1			153
02	22400 X	14139	-0-	-8261	B	-0-	14137	3	2	9	Y	2	26	1			125

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
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
12	44089 X	44089	-0-	-0-	B	-0-	44011	3	78	9	Y	71	68	1			86
01	DLQ G-10	57262	-0-	57262	B	57262	57120	3	142	9	Y	129	91	1			124
02	DLQ G-10	9425	-0-	9425	B	66687	9388	3	37	9	Y	34	50	1			40

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

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
12	55741 X	55741	-0-	-0-	B	-0-	55700	3	41	9	Y	37	45	1			67
01	DLQ G-10	58502	-0-	58502	B	58502	58416	3	86	9	Y	78	53	1			92
02	DLQ G-10	8970	-0-	8970	B	67472	8924	3	46	9	Y	42	33	1			17

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

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
12	79371 X	79371	-0-	-0-	B	-0-	78990	3	381	9	Y	346	344	1			201
01	DLQ G-10	28168	-0-	28168	B	28168	28034	3	134	9	Y	122	191	1			132
02	DLQ G-10	62	-0-	62	B	28230	3	3	59	9	Y	54	52	1			26

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

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-
12	10354 X	6586	-0-	-3768	B	-0-	5904	3	682	9	N	620	620	1			-0-
01	8742 X	5305	-0-	-3437	B	-0-	4767	3	538	9	N	489	489	1			-0-
*02	7444 X	7444	-0-	-0-	B	-0-	6758	3	686	9	N	624	624	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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-
12	18482 X	18482	-0-	-0-	B	-0-	13433	3	5049	9	Y	4590	4590	1			-0-
01	14977 X	14977	-0-	-0-	B	-0-	10766	3	4211	9	Y	3828	3828	1			-0-
02	12096 X	10577	-0-	-1519	B	-0-	7606	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

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-
12	9860 X	9860	-0-	-0-	B	-0-	8463	3	1397	9	Y	1270	1270	1			-0-
01	10850 X	10354	-0-	-496	B	-0-	8727	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
02	10164 X	8474	-0-	-1690	B	-0-	7121	3	1353	9	Y	1230	1230	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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-
12	15599 X	15599	-0-	-0-	B	-0-	13990	3	1609	9	Y	1463	1463	1			-0-
01	13051 X	12425	-0-	-626	B	-0-	11163	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
02	10612 X	8272	-0-	-2340	B	-0-	7377	3	895	9	Y	814	813	1	1	8	-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

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-
12	9734 X	9061	-0-	-673	B	-0-	8743	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
01	9157 X	9157	-0-	-0-	B	-0-	8831	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
02	8372 X	7474	-0-	-898	B	-0-	7190	3	284	9	Y	258	258	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

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-
12	6724 X	6724	-0-	-0-	B	-0-	6304	3	420	9	N	382	382	1			-0-
01	11209 X	11209	-0-	-0-	B	-0-	10580	3	629	9	N	572	572	1			-0-
*02	11945 X	11945	-0-	-0-	B	-0-	11339	3	606	9	N	551	551	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

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-
12	16740 X	16740	-0-	-0-	B	-0-	12420	3	4320	9	Y	3927	3927	1			-0-
01	DLQ G-10	14966	-0-	14966	B	14966	11114	3	3852	9	Y	3502	3502	1			-0-
*02	26516 X	11550	-0-	-14966	B	-0-	8554	3	2996	9	Y	2724	2710	1	14	8	-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

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-
12	11005 X	9222	-0-	-1783	B	-0-	8789	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
01	11005 X	9897	-0-	-1108	B	-0-	9471	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
02	9408 X	8008	-0-	-1400	B	-0-	7638	3	370	9	Y	336	336	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

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-
12	8091 X	7642	-0-	-449	B	-0-	7331	3	311	9	N	283	283	1			-0-
01	8091 X	7753	-0-	-338	B	-0-	7443	3	310	9	N	282	282	1			-0-
02	7308 X	7099	-0-	-209	B	-0-	6845	3	254	9	N	231	231	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
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-
12	9951 X	9261	-0-	-690 B	-0-	8929	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
01	8635 X	8635	-0-	-0- B	-0-	8251	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
02	8960 X	8103	-0-	-857 B	-0-	7764	3	339	9	Y	308	308	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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-
12	9982 X	9201	-0-	-781 B	-0-	8081	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-
01	8438 X	8438	-0-	-0- B	-0-	7483	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
*02	10133 X	10133	-0-	-0- B	-0-	8823	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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-
12	21545 X	19146	-0-	-2399 B	-0-	16968	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
01	21049 X	18516	-0-	-2533 B	-0-	16326	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
02	18200 X	17101	-0-	-1099 B	-0-	15180	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

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-
12	7936 X	6481	-0-	-1455 B	-0-	6129	3	352	9	N	320	320	1			-0-
01	7499 X	7499	-0-	-0- B	-0-	7034	3	465	9	N	423	423	1			-0-
02	6524 X	5788	-0-	-736 B	-0-	5415	3	373	9	N	339	339	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-
12	5859 X	4883	-0-	-976 B	-0-	4397	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
01	5394 X	5106	-0-	-288 B	-0-	4609	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
02	4732 X	4424	-0-	-308 B	-0-	3965	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

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-
12	13302 X	13302	-0-	-0- B	-0-	12405	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
01	12493 X	10679	-0-	-1814 B	-0-	9991	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
*02	12439 X	12439	-0-	-0- B	-0-	11688	3	751	9	Y	683	683	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

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-
12	16678 X	11779	-0-	-4899 B	-0-	8751	3	3028	9	Y	2753	2753	1			-0-
01	14787 X	11625	-0-	-3162 B	-0-	8732	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
02	13356 X	9567	-0-	-3789 B	-0-	7130	3	2437	9	Y	2215	2215	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
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-
12	16061 X	13822	-0-	-2239 B	-0-	10370	3	3452	9	Y	3138	3138	1			-0-
01	12926 X	12926	-0-	-0- B	-0-	9888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
02	13804 X	11079	-0-	-2725 B	-0-	8373	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

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-
12	17696 X	16205	-0-	-1491 B	-0-	13112	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-
01	15906 X	15906	-0-	-0- B	-0-	12998	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
02	15400 X	15203	-0-	-197 B	-0-	12505	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

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-
12	15153 X	15153	-0-	-0- B	-0-	11986	3	3167	9	Y	2879	2879	1			-0-
01	15035 X	15035	-0-	-0- B	-0-	11886	3	3149	9	Y	2863	2863	1			-0-
02	13076 X	12409	-0-	-667 B	-0-	9846	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

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-
12	4092 X	4013	-0-	-79 B	-0-	3728	3	285	9	N	259	259	1			-0-
01	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3623	3	279	9	N	254	254	1			-0-
02	3920 X	2765	-0-	-1155 B	-0-	2524	3	241	9	N	219	219	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

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-
12	34317 X	20673	-0-	-13644 B	-0-	15133	3	5540	9	Y	5036	5036	1			-0-
01	18932 X	18932	-0-	-0- B	-0-	14018	3	4914	9	Y	4467	4467	1			-0-
02	22204 X	14768	-0-	-7436 B	-0-	10789	3	3979	9	Y	3617	3617	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

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-
12	10440 X	10440	-0-	-0- B	-0-	9796	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
01	10711 X	10711	-0-	-0- B	-0-	10107	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
*02	9619 X	9619	-0-	-0- B	-0-	9121	3	498	9	Y	453	453	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

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-
12	15531 X	5462	-0-	-10069 B	-0-	4169	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
01	12340 X	12340	-0-	-0- B	-0-	9436	3	2904	9	Y	2640	2640	1			-0-
02	17808 X	12758	-0-	-5050 B	-0-	9796	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7719 X	6326	-0-	-1393 B	-0-	6071	3	255	9	N	232	232	1			-0-
01	7192 X	6358	-0-	-834 B	-0-	6051	3	307	9	N	279	279	1			-0-
02	5852 X	5748	-0-	-104 B	-0-	5431	3	317	9	N	288	288	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

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-
12	10137 X	8904	-0-	-1233 B	-0-	8750	3	154	9	N	140	140	1			-0-
01	9579 X	8557	-0-	-1022 B	-0-	8444	3	113	9	N	103	103	1			-0-
02	8568 X	7346	-0-	-1222 B	-0-	7233	3	113	9	N	103	103	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

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-
12	7471 X	5860	-0-	-1611 B	-0-	5457	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
01	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4109	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
*02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5961	3	444	9	Y	404	404	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

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-
12	40657 X	31096	-0-	-9561 B	-0-	27601	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
01	30937 X	30937	-0-	-0- B	-0-	27600	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
02	31864 X	25633	-0-	-6231 B	-0-	22665	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

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-
12	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	4061	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
01	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5169	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
*02	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3436	3	254	9	Y	231	231	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

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-
12	29154 X	29154	-0-	-0- B	-0-	25630	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
01	24562 X	24562	-0-	-0- B	-0-	21665	3	2897	9	Y	2634	2634	1			-0-
02	23268 X	20830	-0-	-2438 B	-0-	18353	3	2477	9	Y	2252	2250	1	2	8	-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

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-
12	32984 X	26724	-0-	-6260 B	-0-	21885	3	4839	9	Y	4399	4399	1			-0-
01	26010 X	26010	-0-	-0- B	-0-	21365	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
02	31752 X	21794	-0-	-9958 B	-0-	17837	3	3957	9	Y	3597	3597	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
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-
12	7347	X	6330	-0-	-1017 B	-0-	6225	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	6581	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
02	6160	X	5093	-0-	-1067 B	-0-	4986	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

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-
12	9858	X	7753	-0-	-2105 B	-0-	7329	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0- B	-0-	6681	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
02	7560	X	6150	-0-	-1410 B	-0-	5803	3	347	9	Y	315	315	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

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-
12	20770	X	17676	-0-	-3094 B	-0-	15575	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
01	15583	X	15583	-0-	-0- B	-0-	13626	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
02	16660	X	15310	-0-	-1350 B	-0-	13454	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

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-
12	28048	X	28048	-0-	-0- B	-0-	21756	3	6292	9	Y	5720	5720	1			-0-
01	21357	X	21357	-0-	-0- B	-0-	16564	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
02	18088	X	17553	-0-	-535 B	-0-	13757	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

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-
12	3999	X	3967	-0-	-32 B	-0-	3782	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	4177	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	3356	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

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-
12	7998	X	6390	-0-	-1608 B	-0-	6118	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0- B	-0-	5933	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
02	6272	X	5287	-0-	-985 B	-0-	5039	3	248	9	Y	225	225	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

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-
12	19096	X	16697	-0-	-2399 B	-0-	13574	3	3123	9	Y	2839	2839	1			-0-
01	17116	X	17116	-0-	-0- B	-0-	14073	3	3043	9	Y	2766	2766	1			-0-
*02	16476	X	16476	-0-	-0- B	-0-	13691	3	2785	9	Y	2532	2532	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
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-
12	16988 X	11933	-0-	-5055 B	-0-	11139	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
01	13970 X	13970	-0-	-0- B	-0-	12947	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	13860 X	12765	-0-	-1095 B	-0-	11930	3	835	9	Y	759	759	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

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-
12	11563 X	11087	-0-	-476 B	-0-	10379	3	708	9	N	644	644	1			-0-
01	9736 X	9736	-0-	-0- B	-0-	9198	3	538	9	N	489	489	1			-0-
02	9688 X	8304	-0-	-1384 B	-0-	7681	3	623	9	N	566	566	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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-
*12	34255 X	34255	-0-	-0- B	-0-	27855	3	6400	9	Y	5818	5818	1			-0-
01	31184 X	31184	-0-	-0- B	-0-	25403	3	5781	9	Y	5255	5255	1			-0-
02	39592 X	23036	-0-	-16556 B	-0-	18819	3	4217	9	Y	3834	3834	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

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-
12	20739 X	16339	-0-	-4400 B	-0-	12888	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-
01	15684 X	15684	-0-	-0- B	-0-	12578	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
02	16800 X	12676	-0-	-4124 B	-0-	10073	3	2603	9	Y	2366	2366	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

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-
12	3658 X	2502	-0-	-1156 B	-0-	2483	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3174	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	2968 X	2440	-0-	-528 B	-0-	2426	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

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-
12	6076 X	5313	-0-	-763 B	-0-	5074	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
01	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	4943	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
02	5068 X	4399	-0-	-669 B	-0-	4183	3	216	9	Y	196	196	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

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-
12	12240 X	8877	-0-	-3363 B	-0-	6855	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
01	24325 X	24325	-0-	-0- B	-0-	19297	3	5028	9	Y	4571	4571	1			-0-
*02	24617 X	24617	-0-	-0- B	-0-	19414	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11005 X	8906	-0-	-2099 B	-0-	7659	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
01	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	7351	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
02	9296 X	7823	-0-	-1473 B	-0-	6603	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

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-
12	7874 X	7244	-0-	-630 B	-0-	6991	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	8003 X	8003	-0-	-0- B	-0-	7761	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
02	6636 X	6275	-0-	-361 B	-0-	6059	3	216	9	Y	196	196	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

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-
12	8215 X	6007	-0-	-2208 B	-0-	5363	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
01	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	4996	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6048 X	5680	-0-	-368 B	-0-	5073	3	607	9	Y	552	552	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

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-
12	6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	5630	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
01	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	5794	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
*02	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	4344	3	726	9	Y	660	660	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

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-
12	22320 X	18802	-0-	-3518 B	-0-	15856	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
01	9398 X	9398	-0-	-0- B	-0-	7956	3	1442	9	Y	1311	1311	1			-0-
*02	22099 X	22099	-0-	-0- B	-0-	18582	3	3517	9	Y	3197	3197	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

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-
12	5797 X	4622	-0-	-1175 B	-0-	4461	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4687	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
02	5544 X	3650	-0-	-1894 B	-0-	3522	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

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-
12	7533 X	5812	-0-	-1721 B	-0-	5643	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
01	6758 X	5600	-0-	-1158 B	-0-	5444	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
02	5796 X	4598	-0-	-1198 B	-0-	4447	3	151	9	Y	137	137	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
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-
12	11222 X	8990	-0-	-2232 B	-0-	8671	3	319	9	N	290	290	1			-0-
01	8988 X	8988	-0-	-0- B	-0-	8673	3	315	9	N	286	286	1			-0-
02	9240 X	8119	-0-	-1121 B	-0-	7794	3	325	9	N	295	295	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

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-
12	5797 X	5188	-0-	-609 B	-0-	5110	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
01	6043 X	6043	-0-	-0- B	-0-	5962	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*02	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5589	3	79	9	Y	72	72	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

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									
12	4929 X	4529	-0-	-400 B	-0-	4355	3	13	4	N	146	192	1			47
						161	9									
01	4929 X	4195	-0-	-734 B	-0-	4089	3	11	4	N	86					133
						95	9									
02	3920 X	3550	-0-	-370 B	-0-	3469	3	9	4	N	65					198
						72	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

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-
12	4526 X	3750	-0-	-776 B	-0-	3700	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	3863	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	3892 X	3040	-0-	-852 B	-0-	2964	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

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-
12	19771 X	-0-	-0-	-19771 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	5279	3	1660	9	Y	1509	1509	1			-0-
*02	15481 X	15481	-0-	-0- B	-0-	11943	3	3538	9	Y	3216	3216	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

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-
12	30862 X	27647	-0-	-3215 B	-0-	21183	3	6464	9	Y	5876	5876	1			-0-
01	24628 X	24628	-0-	-0- B	-0-	18702	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
02	26320 X	21541	-0-	-4779 B	-0-	16527	3	5014	9	Y	4558	4558	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
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-
12	33670 X	33670	-0-	-0- B	-0-	24104	3	9566	9	Y	8696	8696	1			-0-
01	31038 X	31038	-0-	-0- B	-0-	22391	3	8647	9	Y	7861	7861	1			-0-
*02	24669 X	24669	-0-	-0- B	-0-	17790	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

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-
12	20522 X	16996	-0-	-3526 B	-0-	15371	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
*01	14487 X	14487	-0-	-0- B	-0-	13076	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
02	17640 X	11675	-0-	-5965 B	-0-	10382	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

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-
12	23002 X	16724	-0-	-6278 B	-0-	13189	3	3535	9	Y	3214	3214	1			-0-
01	17218 X	17218	-0-	-0- B	-0-	13947	3	3271	9	Y	2974	2974	1			-0-
02	16912 X	13784	-0-	-3128 B	-0-	10915	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

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-
12	25203 X	23699	-0-	-1504 B	-0-	18083	3	5616	9	Y	5105	5105	1			-0-
01	22515 X	22515	-0-	-0- B	-0-	17467	3	5048	9	Y	4589	4589	1			-0-
02	24976 X	18674	-0-	-6302 B	-0-	14402	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

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-
12	9610 X	9093	-0-	-517 B	-0-	8928	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
01	9176 X	9013	-0-	-163 B	-0-	8878	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
02	7980 X	7807	-0-	-173 B	-0-	7652	3	155	9	Y	141	141	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

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-
12	29388 X	23739	-0-	-5649 B	-0-	18440	3	5299	9	Y	4817	4817	1			-0-
01	17853 X	17853	-0-	-0- B	-0-	13484	3	4369	9	Y	3972	3972	1			-0-
02	23380 X	18883	-0-	-4497 B	-0-	14601	3	4282	9	Y	3893	3892	1	1	8	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

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-
12	44020 X	33572	-0-	-10448 B	-0-	25341	3	8231	9	Y	7483	7483	1			-0-
01	DLQ G-10	35266	-0-	35266 B	35266	26932	3	8334	9	Y	7576	7576	1			-0-
*02	65107 X	29841	-0-	-35266 B	-0-	23002	3	6839	9	Y	6217	6217	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
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-
12	21359 X	17543	-0-	-3816 B	-0-	15628	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
01	16344 X	16344	-0-	-0- B	-0-	14439	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
02	16996 X	15289	-0-	-1707 B	-0-	13412	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

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-
12	34672 X	27434	-0-	-7238 B	-0-	21724	3	5710	9	Y	5191	5191	1			-0-
01	26313 X	26313	-0-	-0- B	-0-	20810	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-
02	26208 X	22337	-0-	-3871 B	-0-	17724	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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-
12	19561 X	15670	-0-	-3891 B	-0-	14593	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
01	18662 X	16142	-0-	-2520 B	-0-	14956	3	1186	9	Y	1078	1078	1			-0-
02	16212 X	15656	-0-	-556 B	-0-	14611	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

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-
12	21888 X	4889	-0-	-16999 B	-0-	3760	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
01	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	16136	3	4138	9	Y	3762	3762	1			-0-
*02	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	25335	3	6254	9	Y	5685	5685	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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-
12	16523 X	9032	-0-	-7491 B	-0-	6854	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
01	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	6665	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
02	11032 X	7428	-0-	-3604 B	-0-	5749	3	1679	9	Y	1526	1526	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

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-
12	43958 X	35490	-0-	-8468 B	-0-	27297	3	8193	9	Y	7448	7448	1			-0-
01	DLQ G-10	37234	-0-	37234 B	37234	29013	3	8221	9	Y	7474	7474	1			-0-
*02	69625 X	32391	-0-	-37234 B	-0-	25399	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

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-
12	49135 X	29933	-0-	-19202 B	-0-	22809	3	7124	9	Y	6476	6476	1			-0-
01	DLQ G-10	30533	-0-	30533 B	30533	24450	3	6083	9	Y	5530	5530	1			-0-
*02	54628 X	24095	-0-	-30533 B	-0-	18815	3	5280	9	Y	4800	4800	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
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-
12	20150 X	17782	-0-	-2368 B	-0-	14838	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
01	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	14655	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
02	16940 X	14512	-0-	-2428 B	-0-	11926	3	2586	9	Y	2351	2351	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

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-
12	31305 X	24397	-0-	-6908 B	-0-	20250	3	4147	9	Y	3770	3770	1			-0-
01	23640 X	23640	-0-	-0- B	-0-	19705	3	3935	9	Y	3577	3577	1			-0-
02	23268 X	20825	-0-	-2443 B	-0-	17200	3	3625	9	Y	3295	3295	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

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-
12	9734 X	8379	-0-	-1355 B	-0-	7474	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
01	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6133	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
*02	11074 X	11074	-0-	-0- B	-0-	9951	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

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-
12	31872 X	25262	-0-	-6610 B	-0-	20633	3	4629	9	Y	4208	4208	1			-0-
01	24360 X	24360	-0-	-0- B	-0-	20157	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-
02	23464 X	21034	-0-	-2430 B	-0-	17408	3	3626	9	Y	3296	3296	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

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-
12	37187 X	31365	-0-	-5822 B	-0-	24607	3	6758	9	Y	6144	6144	1			-0-
01	29818 X	29818	-0-	-0- B	-0-	23359	3	6459	9	Y	5872	5872	1			-0-
02	28644 X	25569	-0-	-3075 B	-0-	20047	3	5522	9	Y	5020	5020	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

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-
12	34472 X	29526	-0-	-4946 B	-0-	27613	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
01	32581 X	29758	-0-	-2823 B	-0-	27955	3	1803	9	Y	1639	1639	1			-0-
02	28448 X	25902	-0-	-2546 B	-0-	24131	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

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-
*12	28303 X	25267	-0-	-3036 B	-0-	21710	3	3557	9	Y	3234	3234	1			-0-
01	24147 X	24147	-0-	-0- B	-0-	20803	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
02	25564 X	19633	-0-	-5931 B	-0-	16783	3	2850	9	Y	2591	2591	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
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-
12	49910	X	38640	-0-	-11270 B	-0-	33459	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-
01	36324	X	36324	-0-	-0- B	-0-	31643	3	4681	9	Y	4255	4255	1			-0-
02	39564	X	33125	-0-	-6439 B	-0-	29023	3	4102	9	Y	3729	3729	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*12	20491	X	18189	-0-	-2302 B	-0-	15363	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
01	18494	X	18494	-0-	-0- B	-0-	15736	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
02	16940	X	15141	-0-	-1799 B	-0-	13009	3	2132	9	Y	1938	1938	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*12	21824	X	19035	-0-	-2789 B	-0-	16182	3	2853	9	Y	2594	2594	1			-0-
01	17873	X	17873	-0-	-0- B	-0-	15131	3	2742	9	Y	2493	2493	1			-0-
02	19712	X	15087	-0-	-4625 B	-0-	12743	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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-
12	0	W	17812	-0-	17812 B	101757	17549	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
01	117884	X	16127	-0-	-101757 B	-0-	15840	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
02	19992	X	14250	-0-	-5742 B	-0-	14032	3	218	9	Y	198	198	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	57863	X	48022	-0-	-9841 B	-0-	37003	3	11019	9	N	10017	10017	1			-0-
01	46289	X	46289	-0-	-0- B	-0-	35655	3	10634	9	N	9667	9667	1			-0-
02	51548	X	39879	-0-	-11669 B	-0-	30974	3	8905	9	N	8095	8095	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	94829	X	84929	-0-	-9900 B	-0-	68664	3	16265	9	N	14786	14786	1			-0-
01	94829	X	82044	-0-	-12785 B	-0-	66123	3	15921	9	N	14474	14474	1			-0-
02	85652	X	72463	-0-	-13189 B	-0-	58677	3	13786	9	N	12533	12533	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	39897	X	25681	-0-	-14216 B	-0-	24657	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
01	23943	X	23943	-0-	-0- B	-0-	22934	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
02	29484	X	21048	-0-	-8436 B	-0-	20209	3	839	9	Y	763	763	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
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-
12	67084	X	65186	-0-	-1898 B	-0-	52489	3	12697	9	N	11543	11543	1			-0-
01	67084	X	61527	-0-	-5557 B	-0-	49222	3	12305	9	N	11186	11186	1			-0-
02	60592	X	54779	-0-	-5813 B	-0-	44182	3	10597	9	N	9634	9634	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

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-
12	53227	X	38026	-0-	-15201 B	-0-	29162	3	8864	9	N	8058	8058	1			-0-
01	50127	X	42835	-0-	-7292 B	-0-	33578	3	9257	9	N	8415	8415	1			-0-
02	36932	X	35340	-0-	-1592 B	-0-	27926	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

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-
12	58125	X	56072	-0-	-2053 B	-0-	41796	3	14276	9	N	12978	12978	1			-0-
01	56544	X	50713	-0-	-5831 B	-0-	37848	3	12865	9	N	11695	11695	1			-0-
02	55188	X	42155	-0-	-13033 B	-0-	31633	3	10522	9	N	9565	9565	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

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-
12	64513	X	63619	-0-	-894 B	-0-	49772	3	13847	9	N	12588	12588	1			-0-
01	57912	X	57912	-0-	-0- B	-0-	45067	3	12845	9	N	11677	11677	1			-0-
02	57372	X	53492	-0-	-3880 B	-0-	41886	3	11606	9	N	10551	10551	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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-
12	66869	X	42929	-0-	-23940 B	-0-	33907	3	9022	9	N	8202	8202	1			-0-
01	39707	X	39707	-0-	-0- B	-0-	31219	3	8488	9	N	7716	7716	1			-0-
02	43820	X	33306	-0-	-10514 B	-0-	26384	3	6922	9	N	6293	6293	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

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-
12	55453	X	55453	-0-	-0- B	-0-	43763	3	11690	9	N	10627	10627	1			-0-
01	51789	X	51789	-0-	-0- B	-0-	40775	3	11014	9	N	10013	10013	1			-0-
*02	44174	X	44174	-0-	-0- B	-0-	34805	3	9369	9	N	8517	8517	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

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-
12	54945	X	54945	-0-	-0- B	-0-	42911	3	12034	9	N	10940	10940	1			-0-
01	55472	X	55472	-0-	-0- B	-0-	43107	3	12365	9	N	11241	11241	1			-0-
02	49784	X	47036	-0-	-2748 B	-0-	36703	3	10333	9	N	9394	9394	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
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-
12	55306	X	35373	-0-	-19933 B	-0-	32626	3	2747	9	N	2497	2497	1			-0-
01	41003	X	41003	-0-	-0- B	-0-	38122	3	2881	9	N	2619	2619	1			-0-
02	38024	X	22655	-0-	-15369 B	-0-	20858	3	1797	9	N	1634	1634	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

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-
12	54688	X	36978	-0-	-17710 B	-0-	31504	3	5474	9	N	4976	4976	1			-0-
01	32599	X	32599	-0-	-0- B	-0-	27812	3	4787	9	N	4352	4352	1			-0-
02	41860	X	26352	-0-	-15508 B	-0-	22593	3	3759	9	N	3417	3417	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

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-
12	68718	X	42460	-0-	-26258 B	-0-	37779	3	4681	9	N	4255	4255	1			-0-
01	56030	X	56030	-0-	-0- B	-0-	50032	3	5998	9	N	5453	5453	1			-0-
02	57596	X	41517	-0-	-16079 B	-0-	36999	3	4518	9	N	4107	4107	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

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-
12	73004	X	37674	-0-	-35330 B	-0-	33282	3	4392	9	N	3993	3993	1			-0-
01	54962	X	54962	-0-	-0- B	-0-	48801	3	6161	9	N	5601	5601	1			-0-
02	61096	X	43676	-0-	-17420 B	-0-	39038	3	4638	9	N	4216	4216	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

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-
12	58255	X	49048	-0-	-9207 B	-0-	41177	3	7871	9	N	7155	7155	1			-0-
01	46066	X	46066	-0-	-0- B	-0-	39002	3	7064	9	N	6422	6422	1			-0-
02	51996	X	37885	-0-	-14111 B	-0-	31945	3	5940	9	N	5400	5400	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

09	80730	X	54072	-0-	-26658 B	-0-	43597	3	10475	9	Y	9523	9523	1			-0-
10	78678	X	45556	-0-	-33122 B	-0-	36457	3	9099	9	Y	8272	8272	1			-0-
11	76140	X	41603	-0-	-34537 B	-0-	33142	3	8461	9	Y	7692	7692	1			-0-
*12	71362	X	40541	-0-	-30821 B	-0-	32141	3	8400	9	Y	7636	7636	1			-0-
01	64883	X	37010	-0-	-27873 B	-0-	29554	3	7456	9	Y	6778	6778	1			-0-
02	50456	X	30641	-0-	-19815 B	-0-	24554	3	6087	9	Y	5534	5534	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	0	W	52744	-0-	52744 B	52744	41952	3	10792	9	N	9811	9811	1			-0-
01	0	W	46541	-0-	46541 B	99285	37651	3	8890	9	N	8082	8082	1			-0-
*02	137746	X	38461	-0-	-99285 B	-0-	31200	3	7261	9	N	6601	6601	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
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-
12	0	W	26070	-0-	26070 B	26070	20874	3	5196	9	N	4724	4724	1			-0-
01	0	W	32450	-0-	32450 B	58520	26038	3	6412	9	N	5829	5829	1			-0-
*02	83293	X	24773	-0-	-58520 B	-0-	19925	3	4848	9	N	4407	4407	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

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-
12	0	W	31569	-0-	31569 B	31569	25309	3	6260	9	N	5691	5691	1			-0-
01	0	W	25228	-0-	25228 B	56797	19935	3	5293	9	N	4812	4812	1			-0-
02	0	W	21763	-0-	21763 B	78560	17632	3	4131	9	N	3755	3755	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

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-
12	67655	X	29982	-0-	-37673 B	-0-	23809	3	6173	9	N	5612	5612	1			-0-
01	26689	X	26689	-0-	-0- B	-0-	21230	3	5459	9	N	4963	4963	1			-0-
02	48132	X	24384	-0-	-23748 B	-0-	19389	3	4995	9	N	4541	4541	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

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-
12	55642	X	37311	-0-	-18331 B	-0-	30027	3	7284	9	N	6622	6622	1			-0-
01	37469	X	37469	-0-	-0- B	-0-	30973	3	6496	9	N	5905	5905	1			-0-
02	43204	X	27910	-0-	-15294 B	-0-	22795	3	5115	9	N	4650	4650	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

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-
12	51275	X	37182	-0-	-14093 B	-0-	30122	3	7060	9	N	6418	6418	1			-0-
01	32790	X	32790	-0-	-0- B	-0-	26578	3	6212	9	N	5647	5647	1			-0-
02	41552	X	26540	-0-	-15012 B	-0-	21641	3	4899	9	N	4454	4454	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

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-
12	49659	X	38761	-0-	-10898 B	-0-	30871	3	7890	9	N	7173	7173	1			-0-
01	31651	X	31651	-0-	-0- B	-0-	25313	3	6338	9	N	5762	5762	1			-0-
02	42420	X	23889	-0-	-18531 B	-0-	19075	3	4814	9	N	4376	4376	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

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-
12	56107	X	1034	-0-	-55073 B	-0-	811	3	223	9	N	203	203	1			-0-
01	37300	X	37300	-0-	-0- B	-0-	29564	3	7736	9	N	7033	7033	1			-0-
02	47796	X	36244	-0-	-11552 B	-0-	29017	3	7227	9	N	6570	6570	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
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-
12	0	W	51539	-0-	51539	B	51539	42020	3	9519	9	N	8654	8654	1			-0-
01	0	W	45998	-0-	45998	B	97537	37455	3	8543	9	N	7766	7766	1			-0-
*02	134697	X	37160	-0-	-97537	B	-0-	30329	3	6831	9	N	6210	6210	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

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-
12	50437	X	45880	-0-	-4557	B	-0-	35868	3	10012	9	Y	9102	9102	1			-0-
01	42910	X	42910	-0-	-0-	B	-0-	33859	3	9051	9	Y	8228	8228	1			-0-
02	37016	X	36081	-0-	-935	B	-0-	28612	3	7469	9	Y	6790	6790	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

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-
12	65045	X	58730	-0-	-6315	B	-0-	45199	3	13531	9	Y	12301	12301	1			-0-
01	53158	X	53158	-0-	-0-	B	-0-	40739	3	12419	9	Y	11290	11290	1			-0-
02	56308	X	46606	-0-	-9702	B	-0-	35943	3	10663	9	Y	9694	9694	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

09	89370	X	45518	-0-	-43852	B	-0-	38896	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
10	92349	X	39850	-0-	-52499	B	-0-	33870	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-
11	89370	X	47764	-0-	-41606	B	-0-	40772	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-
12	92349	X	41990	-0-	-50359	B	-0-	35999	3	5991	9	Y	5446	5446	1			-0-
01	92349	X	39353	-0-	-52996	B	-0-	33676	3	5677	9	Y	5161	5161	1			-0-
02	83412	X	30739	-0-	-52673	B	-0-	26348	3	4391	9	Y	3992	3992	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	49732	X	49732	-0-	-0-	B	-0-	40035	3	9697	9	Y	8815	8815	1			-0-
01	44585	X	44585	-0-	-0-	B	-0-	35856	3	8729	9	Y	7935	7935	1			-0-
*02	37187	X	37187	-0-	-0-	B	-0-	30020	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

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-
12	79701	X	58525	-0-	-21176	B	-0-	44652	3	13873	9	Y	12612	12612	1			-0-
01	74803	X	56045	-0-	-18758	B	-0-	43052	3	12993	9	Y	11812	11812	1			-0-
02	63308	X	46306	-0-	-17002	B	-0-	35402	3	10904	9	Y	9913	9910	1	3	8	-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

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-
12	91845	X	91845	-0-	-0-	B	-0-	69699	3	22146	9	Y	20133	20133	1			-0-
01	78534	X	78534	-0-	-0-	B	-0-	59701	3	18833	9	Y	17121	17121	1			-0-
*02	66344	X	66344	-0-	-0-	B	-0-	50441	3	15903	9	Y	14457	14457	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 #: 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
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-
12	0	W	87443	-0-	87443	B	133371	65792	3	21651	9	Y	19683	19683	1			-0-
01	0	W	75267	-0-	75267	B	208638	56678	3	18589	9	Y	16899	16899	1			-0-
02	0	W	63485	-0-	63485	B	272123	47938	3	15547	9	Y	14134	14134	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

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-
12	0	W	84201	-0-	84201	B	96587	63386	3	20815	9	Y	18923	18923	1			-0-
01	0	W	74801	-0-	74801	B	171388	56807	3	17994	9	Y	16358	16358	1			-0-
02	0	W	62324	-0-	62324	B	233712	47562	3	14762	9	Y	13420	13420	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

09	82684	X	82684	-0-	-0-	B	-0-	62878	3	19806	9	Y	18005	18005	1			-0-
10	79745	X	79745	-0-	-0-	B	-0-	60679	3	19066	9	Y	17333	17333	1			-0-
11	71746	X	71746	-0-	-0-	B	-0-	54633	3	17113	9	Y	15557	15557	1			-0-
12	69281	X	69281	-0-	-0-	B	-0-	52828	3	16453	9	Y	14957	14957	1			-0-
01	63666	X	63666	-0-	-0-	B	-0-	48145	3	15521	9	Y	14110	14110	1			-0-
*02	54505	X	54505	-0-	-0-	B	-0-	41308	3	13197	9	Y	11997	11997	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

04	0		9620	-0-	9620	B	9620	7187	3	1198	4	Y	1123	1123	1			-0-
								1235	9									
05	0		109999	-0-	109999	B	119619	84850	3	7267	4	Y	16256	16256	1			-0-
								17882	9									
06	0		88901	-0-	88901	B	208520	70502	3	18399	9	Y	16726	16726	1			-0-
07	0		81398	-0-	81398	B	289918	64671	3	16727	9	Y	15206	15206	1			-0-
08	0		71802	-0-	71802	B	361720	56982	3	14820	9	Y	13473	13473	1			-0-
09	0		60538	-0-	60538	B	422258	47900	3	12638	9	Y	11489	11489	1			-0-
*10	480951	X	58693	-0-	-422258	B	-0-	46607	3	12086	9	Y	10987	10987	1			-0-
*11	100710	X	49275	-0-	-51435	B	-0-	39071	3	10204	9	Y	9276	9276	1			-0-
*12	104067	X	48373	-0-	-55694	B	-0-	38760	3	9613	9	Y	8739	8739	1			-0-
*01	104067	X	42194	-0-	-61873	B	-0-	33630	3	8564	9	Y	7785	7785	1			-0-
*02	93996	X	34234	-0-	-59762	B	-0-	27484	3	6750	9	Y	6136	6136	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

09	0		40344	-0-	40344	B	40344	32310	3	8034	9	N	7304	7304	1			-0-
*10	173863	X	133519	-0-	-40344	B	-0-	108906	3	24613	9	N	22375	22375	1			-0-
*11	114674	X	114674	-0-	-0-	B	-0-	93746	3	20928	9	N	19025	19025	1			-0-
*12	135722	X	135722	-0-	-0-	B	-0-	112286	3	23436	9	N	21305	21305	1			-0-
*01	107061	X	107061	-0-	-0-	B	-0-	87910	3	19151	9	N	17410	17410	1			-0-
*02	96079	X	96079	-0-	-0-	B	-0-	79364	3	16715	9	N	15195	15195	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

10	0		97392	-0-	97392	B	97392	80727	3	16665	9	N	15150	15150	1			-0-
*11	199956	X	102564	-0-	-97392	B	-0-	85070	3	17494	9	N	15904	15904	1			-0-
*12	91423	X	91423	-0-	-0-	B	-0-	75569	3	15854	9	N	14413	14413	1			-0-
01	81034	X	78394	-0-	-2640	B	-0-	64678	3	13716	9	N	12469	12469	1			-0-
02	73192	X	60131	-0-	-13061	B	-0-	49557	3	10574	9	N	9613	9613	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		32055	-0-	32055	B	32055	25119	3	6936	9	N	6305	6305	1			-0-
*10	172611	X	140556	-0-	-32055	B	-0-	113046	3	27510	9	N	25009	25009	1			-0-
*11	111761	X	111761	-0-	-0-	B	-0-	90078	3	21683	9	N	19712	19712	1			-0-
*12	123137	X	123137	-0-	-0-	B	-0-	99963	3	23174	9	N	21067	21067	1			-0-
*01	114373	X	114373	-0-	-0-	B	-0-	93261	3	21112	9	N	19193	19193	1			-0-
*02	97812	X	97812	-0-	-0-	B	-0-	80123	3	17689	9	N	16081	16081	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

09	0		32186	-0-	32186	B	32186	25630	3	6556	9	N	5960	5960	1			-0-
*10	163914	X	131728	-0-	-32186	B	-0-	106444	3	25284	9	N	22985	22985	1			-0-
*11	115216	X	115216	-0-	-0-	B	-0-	93317	3	21899	9	N	19908	19908	1			-0-
*12	135321	X	135321	-0-	-0-	B	-0-	110858	3	24463	9	N	22239	22239	1			-0-
*01	126141	X	126141	-0-	-0-	B	-0-	103360	3	22781	9	N	20710	20710	1			-0-
*02	105173	X	105173	-0-	-0-	B	-0-	86177	3	18996	9	N	17269	17269	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

10	0		99884	-0-	99884	B	99884	83309	3	16575	9	N	15068	15068	1			-0-
*11	201583	X	101699	-0-	-99884	B	-0-	85373	3	16326	9	N	14842	14842	1			-0-
*12	84392	X	84392	-0-	-0-	B	-0-	70624	3	13768	9	N	12516	12516	1			-0-
01	81220	X	65558	-0-	-15662	B	-0-	54264	3	11294	9	N	10267	10267	1			-0-
02	73360	X	56328	-0-	-17032	B	-0-	46935	3	9393	9	N	8539	8539	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

10	0		106514	-0-	106514	B	106514	87614	3	18900	9	N	17182	17182	1			-0-
*11	210409	X	103895	-0-	-106514	B	-0-	86474	3	17421	9	N	15837	15837	1			-0-
*12	87884	X	87884	-0-	-0-	B	-0-	73088	3	14796	9	N	13451	13451	1			-0-
01	84599	X	70477	-0-	-14122	B	-0-	58357	3	12120	9	N	11018	11018	1			-0-
02	76412	X	56577	-0-	-19835	B	-0-	46994	3	9583	9	N	8712	8712	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10644	X	NO RPT	-0-	-10644	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	79830	X	NO RPT	-0-	-79830	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	82491	X	NO RPT	-0-	-82491	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	82491	X	NO RPT	-0-	-82491	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	74508	X	NO RPT	-0-	-74508	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11384	X	NO RPT	-0-	-11384	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	85380	X	NO RPT	-0-	-85380	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	88226	X	NO RPT	-0-	-88226	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	88226	X	NO RPT	-0-	-88226	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	79688	X	NO RPT	-0-	-79688	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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									
12	5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	137	1	3995	2	N	1425	1353	1			398
						1568	9									
01	19096 X	8226	-0-	-10870 B	-0-	192	1	6355	2	N	1526	1659	1			265
						1679	9									
02	17248 X	6368	-0-	-10880 B	-0-	178	1	4859	2	N	1210	1246	1			229
						1331	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

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									
12	22971 X	5068	-0-	-17903 B	-0-	155	1	4042	2	N	792	959	1			335
						871	9									
01	9300 X	1342	-0-	-7958 B	-0-	121	1	961	2	N	236	190	1			381
						260	9									
*02	10369 X	10369	-0-	-0- B	-0-	241	1	8349	2	N	1617	1665	1			333
						1779	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

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									
12	14663 X	4870	-0-	-9793 B	-0-	510	1	3158	2	Y	1093	901	1			637
						1202	9									
01	13981 X	8140	-0-	-5841 B	-0-	851	1	6367	2	Y	838	902	1			573
						922	9									
02	7000 X	4462	-0-	-2538 B	-0-	647	1	2917	2	Y	816	831	1			558
						898	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

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									
12	9021 X	-0-	-0-	-9021 B	-0-					N	213	213	1			159
01	9982 X	5151	-0-	-4831 B	-0-	551	1	3775	2	N	750	571	1			338
						825	9									
02	5404 X	4708	-0-	-696 B	-0-	725	1	3281	2	N	638	752	1			224
						702	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	7409	X	3109	-0-	-4300 B	-0-	321	1	1987	2	Y	728	605	1			423
							801	9									
01	7409	X	4863	-0-	-2546 B	-0-	501	1	3743	2	Y	563	607	1			379
							619	9									
02	6692	X	3771	-0-	-2921 B	-0-	568	1	2564	2	Y	581	577	1			383
							639	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

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									
12	21204	X	10532	-0-	-10672 B	-0-	62	1	9053	2	Y	1288	1755	1			339
							1417	9									
01	17298	X	13737	-0-	-3561 B	-0-	66	1	11754	2	Y	1743	1983	1			99
							1917	9									
02	12488	X	11677	-0-	-811 B	-0-	71	1	9953	2	Y	1503	1520	1			82
							1653	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

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									
12	19778	X	6972	-0-	-12806 B	-0-	50	1	5609	2	Y	1194	1297	1			249
							1313	9									
01	10239	X	10239	-0-	-0- B	-0-	56	1	8395	2	Y	1625	1788	1			86
							1788	9									
*02	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	65	1	9097	2	Y	1349	1365	1			70
							1484	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

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									
12	15221	X	9832	-0-	-5389 B	-0-	272	1	7306	2	N	2049	2400	1			349
							2254	9									
01	13609	X	13119	-0-	-490 B	-0-	360	1	10207	2	N	2320	2280	1			389
							2552	9									
02	12292	X	10973	-0-	-1319 B	-0-	325	1	8565	2	N	1894	1889	1			394
							2083	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	21700	X	4404	-0-	-17296 B	-0-	62	1	3107	2	N	1123	1076	1			445
							1235	9									
01	6944	X	5722	-0-	-1222 B	-0-	47	1	4035	2	N	1491	1392	1			544
							1640	9									
02	6440	X	6047	-0-	-393 B	-0-	93	1	4252	2	N	1547	1496	1			595
							1702	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

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									
12	22475	X	13877	-0-	-8598 B	-0-	339	1	11331	2	Y	2006	2126	1			196
							2207	9									
01	19251	X	15957	-0-	-3294 B	-0-	417	1	13508	2	Y	1847	1811	1			232
							2032	9									
02	16520	X	8522	-0-	-7998 B	-0-	253	1	6599	2	Y	1518	1523	1			227
							1670	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

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									
12	24738	X	14577	-0-	-10161 B	-0-	367	1	11871	2	Y	2126	2260	1			208
							2339	9									
01	19158	X	14898	-0-	-4260 B	-0-	386	1	12431	2	Y	1892	1860	1			240
							2081	9									
02	17304	X	12089	-0-	-5215 B	-0-	389	1	10059	2	Y	1492	1505	1			227
							1641	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

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									
12	29760	X	14042	-0-	-15718 B	-0-	623	1	11903	2	N	1378	1449	1			162
							1516	9									
01	25885	X	14743	-0-	-11142 B	-0-	957	1	12049	2	N	1579	1467	1			274
							1737	9									
02	21784	X	12374	-0-	-9410 B	-0-	868	1	10133	2	N	1248	1307	1			215
							1373	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	27776	X	15418	-0-	-12358 B	-0-	386	1	13152	2	Y	1709	1811	1			168
							1880	9									
01	23715	X	15845	-0-	-7870 B	-0-	406	1	13722	2	Y	1561	1532	1			197
							1717	9									
02	19824	X	13631	-0-	-6193 B	-0-	450	1	11769	2	Y	1284	1287	1			194
							1412	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

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									
12	117676	X	44598	-0-	-73078 B	-0-	957	1	39629	2	Y	3647	3645	1			298
							4012	9									
01	73129	X	37132	-0-	-35997 B	-0-	975	1	32133	2	Y	3658	3661	1			295
							4024	9									
02	66052	X	31302	-0-	-34750 B	-0-	838	1	27221	2	Y	2948	2923	1			320
							3243	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

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									
12	52328	X	19526	-0-	-32802 B	-0-	394	1	16005	2	Y	2843	2804	1			228
							3127	9									
01	28086	X	21114	-0-	-6972 B	-0-	535	1	17474	2	Y	2823	2826	1			225
							3105	9									
02	25368	X	20195	-0-	-5173 B	-0-	527	1	16948	2	Y	2473	2433	1			265
							2720	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

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									
12	65875	X	19484	-0-	-46391 B	-0-	394	1	16306	2	Y	2531	2496	1			199
							2784	9									
01	46004	X	19941	-0-	-26063 B	-0-	505	1	16647	2	Y	2535	2535	1			199
							2789	9									
02	29260	X	19469	-0-	-9791 B	-0-	511	1	16554	2	Y	2185	2154	1			230
							2404	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 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
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									
12	74338 X	29511	-0-	-44827 B	-0-	605	1	25077	2	Y	3481	3432	1			278
						3829	9									
01	49104 X	30998	-0-	-18106 B	-0-	795	1	26322	2	Y	3528	3525	1			281
						3881	9									
02	43848 X	26378	-0-	-17470 B	-0-	697	1	22564	2	Y	2834	2812	1			303
						3117	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

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									
12	47895 X	29218	-0-	-18677 B	-0-	961	1	26199	2	N	1871	2057	1			156
						2058	9									
01	35898 X	25985	-0-	-9913 B	-0-	961	1	22911	2	N	1921	1695	1			382
						2113	9									
02	32424 X	22296	-0-	-10128 B	-0-	868	1	19715	2	N	1557	1710	1			229
						1713	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

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									
12	154752 X	42271	-0-	-112481 B	-0-	837	1	36811	2	N	4203	4581	1			575
						4623	9									
01	100099 X	43398	-0-	-56701 B	-0-	837	1	37838	2	N	4294	4486	1			383
						4723	9									
02	64960 X	32557	-0-	-32403 B	-0-	756	1	27791	2	N	3645	3711	1			317
						4010	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

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									
12	93806 X	32879	-0-	-60927 B	-0-	690	1	28537	2	Y	3320	3276	1			268
						3652	9									
01	67518 X	29081	-0-	-38437 B	-0-	755	1	24667	2	Y	3326	3327	1			267
						3659	9									
02	53228 X	24694	-0-	-28534 B	-0-	647	1	21054	2	Y	2721	2695	1			293
						2993	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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									
12	214050	X	18734	-0-	-195316 B	-0-	1332	1	13846	2	Y	3233	3301	1			341
							3556	9									
01	39215	X	15993	-0-	-23222 B	-0-	1291	1	11592	2	Y	2827	2892	1			276
							3110	9									
02	27972	X	12886	-0-	-15086 B	-0-	1231	1	9563	2	Y	1902	1884	1			294
							2092	9									

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
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									
12	46934	X	16229	-0-	-30705 B	-0-	1229	1	12810	2	Y	1991	2038	1			205
							2190	9									
01	31682	X	17348	-0-	-14334 B	-0-	1507	1	13522	2	Y	2108	2119	1			194
							2319	9									
02	23380	X	14277	-0-	-9103 B	-0-	1365	1	10621	2	Y	2083	1978	1			299
							2291	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- 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									
12	SHUT IN		4346	-0-	4346 B	5261	429	1	3506	2	Y	374	348	1			35
							411	9									
*01	37603	X	7125	-0-	-30478 B	-0-	767	1	5662	2	Y	633	611	1			57
							696	9									
*02	33964	X	5239	-0-	-28725 B	-0-	624	1	4122	2	Y	448	439	1			66
							493	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67350	X	41940	-0-	-25410 B	-0-	238	1	30604	2	Y	10089	9460	1			968
							11098	9									
10	69595	X	31465	-0-	-38130 B	-0-	232	1	23690	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									
12	69595	X	12938	-0-	-56657 B	-0-	175	1	9179	2	Y	3258	2835	1			954
							3584	9									
01	20340	X	20340	-0-	-0- B	-0-	145	1	14619	2	Y	5069	5522	1			501
							5576	9									
02	39144	X	13200	-0-	-25944 B	-0-	95	1	9105	2	Y	3636	3532	1			605
							4000	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	69781	X	26350	-0-	-43431 B	-0-	346	1	18920	2	Y	6440	6455	1			880
							7084	9									
01	69781	X	26353	-0-	-43428 B	-0-	128	1	19366	2	Y	6235	6340	1			775
							6859	9									
02	45948	X	18687	-0-	-27261 B	-0-	130	1	14563	2	Y	3631	3978	1			429
							3994	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	88567	X	32983	-0-	-55584 B	-0-	333	1	26366	2	Y	5713	5750	1			774
							6284	9									
01	88567	X	33077	-0-	-55490 B	-0-	131	1	26879	2	Y	5515	5612	1			677
							6067	9									
02	66920	X	27379	-0-	-39541 B	-0-	172	1	22158	2	Y	4590	4762	1			505
							5049	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 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
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									
12	60357	X	13920	-0-	-46437 B	-0-	88	1	11853	2	Y	1799	1699	1			182
							1979	9									
01	60357	X	20670	-0-	-39687 B	-0-	104	1	17656	2	Y	2645	2627	1			200
							2910	9									
02	35672	X	15898	-0-	-19774 B	-0-	113	1	12879	2	Y	2642	2520	1			322
							2906	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	116498	X	19348	-0-	-97150 B	-0-	157	1	15090	2	Y	3728	3535	1			373
							4101	9									
01	116498	X	35892	-0-	-80606 B	-0-	207	1	29438	2	Y	5679	5631	1			421
							6247	9									
02	72016	X	29514	-0-	-42502 B	-0-	208	1	23982	2	Y	4840	4670	1			591
							5324	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 #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		31847	-0-	31847 B	31847	192	1	25277	2	Y	5798	5486	1			312
							6378	9									
10	95285	X	63438	-0-	-31847 B	-0-	257	1	48602	2	Y	13254	13039	1			527
							14579	9									
11	77700	X	50844	-0-	-26856 B	-0-	260	1	40471	2	Y	9194	9496	1			225
							10113	9									
12	80290	X	28047	-0-	-52243 B	-0-	239	1	21382	2	Y	5842	5491	1			576
							6426	9									
01	80290	X	34916	-0-	-45374 B	-0-	215	1	28021	2	Y	6073	6188	1			461
							6680	9									
02	72520	X	27556	-0-	-44964 B	-0-	172	1	23201	2	Y	3803	3788	1			476
							4183	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

09	0		25399	-0-	25399 B	25399	109	1	20211	2	N	4617	4284	1			333
							5079	9									
10	89512	X	64113	-0-	-25399 B	-0-	267	1	50293	2	N	12321	12336	1			318
							13553	9									
11	79140	X	41075	-0-	-38065 B	-0-	237	1	31644	2	N	8358	8423	1			253
							9194	9									
12	81778	X	31050	-0-	-50728 B	-0-	259	1	22975	2	N	7105	6936	1			422
							7816	9									
01	81778	X	33233	-0-	-48545 B	-0-	246	1	26322	2	N	6059	6172	1			309
							6665	9									
02	73864	X	25806	-0-	-48058 B	-0-	231	1	19925	2	N	5136	5119	1			326
							5650	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

09	0		38744	-0-	38744 B	38744	229	1	30972	2	Y	6857	6484	1			373
							7543	9									
*10	128794	X	90050	-0-	-38744 B	-0-	340	1	71249	2	Y	16783	16486	1			670
							18461	9									
11	107460	X	56217	-0-	-51243 B	-0-	277	1	43737	2	Y	11094	11491	1			273
							12203	9									
12	111042	X	29493	-0-	-81549 B	-0-	261	1	22094	2	Y	6489	6115	1			647
							7138	9									
01	111042	X	49946	-0-	-61096 B	-0-	309	1	40065	2	Y	8702	8696	1			653
							9572	9									
02	100296	X	31259	-0-	-69037 B	-0-	238	1	24732	2	Y	5717	5654	1			716
							6289	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

09	0		22873	-0-	22873 B	22873	120	1	15993	2	N	6145	5870	1			275
							6760	9									
*10	126288	X	103415	-0-	-22873 B	-0-	408	1	83704	2	N	17548	17454	1			369
							19303	9									
11	88350	X	64832	-0-	-23518 B	-0-	382	1	51838	2	N	11465	11403	1			431
							12612	9									
12	91295	X	43697	-0-	-47598 B	-0-	314	1	35030	2	N	7594	7466	1			559
							8353	9									
01	91295	X	37772	-0-	-53523 B	-0-	321	1	28663	2	N	7989	8094	1			454
							8788	9									
02	82460	X	37010	-0-	-45450 B	-0-	289	1	29756	2	N	6332	6496	1			290
							6965	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	73892 X	NO RPT	-0-	-73892 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	78988 X	NO RPT	-0-	-78988 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	78988 X	NO RPT	-0-	-78988 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	71344 X	NO RPT	-0-	-71344 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	31059 X	NO RPT	-0-	-31059 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	33201 X	NO RPT	-0-	-33201 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	33201 X	NO RPT	-0-	-33201 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	29988 X	NO RPT	-0-	-29988 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

09	50490 X	NO RPT	-0-	-50490 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	52173 X	NO RPT	-0-	-52173 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	50490 X	NO RPT	-0-	-50490 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	52173 X	NO RPT	-0-	-52173 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	52173 X	NO RPT	-0-	-52173 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	47124 X	NO RPT	-0-	-47124 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	51127 X	NO RPT	-0-	-51127 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	54653 X	NO RPT	-0-	-54653 B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	54653 X	NO RPT	-0-	-54653 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	49364 X	NO RPT	-0-	-49364 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	61997 X	NO RPT	-0-	-61997 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	91364 X	NO RPT	-0-	-91364 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	61636 X	NO RPT	-0-	-61636 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	90832 X	NO RPT	-0-	-90832 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
12	12710 X	11907	-0-	-803 B	-0-	10931	2	976	9	N	887	887	0			193
01	12735 X	12735	-0-	-0- B	-0-	11735	2	1000	9	N	909	909	0			193
*02	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	11264	2	807	9	N	734	734	0			193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14550 X	7921	-0-	-6629 B	-0-	7071	2	850	9	N	773	773	0			29
12	12648 X	12057	-0-	-591 B	-0-	10337	2	1720	9	N	1564	1564	0			29
01	18972 X	8343	-0-	-10629 B	-0-	7476	2	867	9	N	788	788	0			29
02	19880 X	16418	-0-	-3462 B	-0-	8508	2	7001	3	N	826	826	0			-0-
						909	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (TOM LYNE) 24888 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 248808 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

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-
12	14B DENY	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	1404	-0-	1404	1555	1404	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	2340	-0-	2340	3895	2340	2			N	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

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
12	1147 X	972	-0-	-175	B	-0-	840	2	132	9	N	120	156	1				112
01	1147 X	853	-0-	-294	B	-0-	720	2	133	9	N	121	173	1				60
02	1036 X	582	-0-	-454	B	-0-	527	2	55	9	N	50						110

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					114
12	62 X	62	-0-	-0- B	-0-	42	2	20	9	N	18					132
01	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	N	27					159
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	106	2	29	9	N	26					185

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					175
12	141 X	141	-0-	-0- B	-0-	124	2	17	9	N	15	171	1			19
01	288 X	288	-0-	-0- B	-0-	237	2	51	9	N	46					65
*02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	228	2	40	9	N	36					101

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	46	1	293	3	N	-0-					10
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-					10
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	139	1	878	3	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	143	1	868	3	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	128	1	817	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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	92	1	276	2	N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	123	1	2695	2	N	53					173
						58	9									
01	3410 X	2974	-0-	-436	-0-	135	1	2807	2	N	29					202
						32	9									
02	3080 X	2671	-0-	-409	-0-	111	1	2527	2	N	30	170	1			62
						33	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	3751 X	2876	-0-	-875	-0-	898	1	1978	3	N	-0-					-0-
01	3534 X	2066	-0-	-1468	-0-	900	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	2744 X	1747	-0-	-997	-0-	679	1	1068	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 X	1108	-0-	-392 B	-0-	60	1	1012	2	N	33	172	1			34
						36	9									
*05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	150	1	2831	2	N	24					58
						26	9									
*06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	144	1	1954	2	N	31					89
						34	9									
*07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	162	1	2555	2	N	24					113
						26	9									
*08	3007 X	1546	-0-	-1461 B	-0-	102	1	1426	2	N	16					129
						18	9									
*09	2910 X	1158	-0-	-1752 B	-0-	78	1	1074	2	N	5					134
						6	9									
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
12	2728 X	1109	-0-	-1619 B	-0-	1083	2	26	9	N	24	156	1			26
01	1550 X	518	-0-	-1032 B	-0-	506	2	12	9	N	11					37
02	1232 X	799	-0-	-433 B	-0-	767	2	32	9	N	29					66

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

*07	2139 N	1846	-0-	-293 B	-0-	168	1	14	2	N	16	16	8			-0-
						1646	3	18	9							
*08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	174	1	14	2	N	41	41	8			-0-
						1643	3	45	9							
*09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	160	1	13	2	N	24	24	8			-0-
						1486	3	26	9							
*10	1860 N	1285	-0-	-575 B	-0-	104	1	12	2	N	5	5	8			-0-
						1163	3	6	9							
11	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	73	1	21	2	N	25	25	8			-0-
						1717	3	28	9							
12	1736 N	1353	-0-	-383 B	-0-	46	1	9	2	N	24	24	8			-0-
						1272	3	26	9							
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	58	1	11	2	N	86	86	8			-0-
						1590	3	95	9							
02	1708 N	1482	-0-	-226 B	-0-	34	1	7	2	N	104	104	8			-0-
						1327	3	114	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

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-
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1416	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	1182	1	1899	2	N	-0-					-0-
*02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	1342	1	2958	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

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-
12	3131 X	2160	-0-	-971	-0-	1026	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	1479	-0-	-1497	-0-	992	1	487	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	1344	-0-	-1344	-0-	877	1	467	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
						1564	3									
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-					-0-
						1622	3									
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	38	1	8	2	N	1	1	8			-0-
						1471	3	1	9							

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

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-
12	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	164	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	198	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	1434	-0-	-862	-0-	144	1	1290	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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			25
11	3000 N	94661	-0-	91661	91661	3772	1	1070	2	N	1505	1243	1			287
						88163	3	1656	9							
12	3100 N	114817	-0-	111717	203378	3892	1	804	2	N	1594	1619	1			262
						108368	3	1753	9							
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	200278					N	1406	1431	1			237
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	197478					N	1083	1064	1			256

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

*08	9548 X	8896	-0-	-652	-0-	845	1	69	2	N	12					130
						7969	3	13	9							
*09	8760 X	8556	-0-	-204	-0-	826	1	68	2	N	8					138
						7653	3	9	9							
*10	9052 X	7031	-0-	-2021	-0-	572	1	64	2	N	3					141
						6392	3	3	9							
11	8760 X	573	-0-	-8187	-0-	23	1	7	2	N	-0-					141
						543	3									
12	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					141
01	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					141
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-	141	1			-0-

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

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	68					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	332	1	27	2	N	1	1	8			-0-
							3077	3	1	9							
*10	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	227	1	25	2	N	-0-					-0-
							2533	3									
11	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	104	1	30	2	N	1	1	8			-0-
							2439	3	1	9							
12	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	95	1	20	2	N	-0-					-0-
							2640	3									
01	3596	X	2786	-0-	-810	-0-	98	1	18	2	N	1	1	8			-0-
							2669	3	1	9							
02	3248	X	1926	-0-	-1322	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							1868	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

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									
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	328	1	2496	2	Y	-0-					235
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	309	1	3033	2	Y	-0-					235
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	270	1	2956	2	Y	74	182	1			127
							81	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

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-
12	496	X	258	-0-	-238	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
01	496	X	337	-0-	-159	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-
02	364	X	323	-0-	-41	-0-	32	1	291	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

*09	360	N	255	-0-	-105	-0-	25	1	2	2	N	-0-					46
							228	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									
12	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	3	N	-0-					46
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	11	1	2	2	N	-0-					46
							292	3									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					46

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					12
01	T. A.	224	-0-	224	231	8	1	1	2	Y	-0-					12
						215	3									
02	T. A.	14	-0-	14	245	14	3			Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	Y	-0-					13
						624	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									
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	5	2	Y	-0-					13
						716	3									
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	Y	-0-					13
						574	3									
02	616 N	168	-0-	-448	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					13
						163	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	15	15	8			12
							2309	3	17	9							
*08	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	208	1	17	2	Y	28	28	8			12
							1964	3	31	9							
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					12
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					12
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*07	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	137	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							1342	3	1	9							
08	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	108	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							1015	3	1	9							
*09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	200	1	17	2	N	2	2	8			-0-
							1852	3	2	9							
*10	1705	X	566	-0-	-1139	-0-	46	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							514	3	1	9							
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	26	2	N	-0-					-0-
							2160	3									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

*09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	123	1	10	2	N	-0-					-0-
							1141	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									
12	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	40	1	8	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
01	1333	X	1185	-0-	-148	-0-	42	1	8	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
02	1204	X	955	-0-	-249	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
							926	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	-0-					-0-
						633	3									
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									
12	744 X	653	-0-	-91	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
						626	3									
01	744 X	320	-0-	-424	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
						307	3									
02	672 X	483	-0-	-189	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
						468	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

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-
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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

*08	7409 X	6754	-0-	-655	-0-	635	1	52	2	N	68					210
						5992	3	75	9							
*09	6990 X	6397	-0-	-593	-0-	611	1	51	2	N	66	178	1			98
						5662	3	73	9							
*10	7037 X	5973	-0-	-1064	-0-	480	1	54	2	N	65					163
						5367	3	72	9							
11	6810 X	6376	-0-	-434	-0-	255	1	72	2	N	73	178	1			58
						5969	3	80	9							
12	6727 X	6110	-0-	-617	-0-	207	1	43	2	N	85					143
						5766	3	94	9							
01	6727 X	6480	-0-	-247	-0-	224	1	41	2	N	97	178	1			62
						6108	3	107	9							
02	5992 X	5440	-0-	-552	-0-	135	1	29	2	N	73					135
						5196	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
*08	21111 X	18516	-0-	-2595	-0-	1741	1	142	2	Y	200	180	1			274
						16413	3	220	9							
*09	19770 X	17893	-0-	-1877	-0-	1709	1	141	2	Y	192	178	1			288
						15832	3	211	9							
*10	20429 X	18005	-0-	-2424	-0-	1454	1	163	2	Y	118	182	1			224
						16258	3	130	9							
11	19770 X	17209	-0-	-2561	-0-	693	1	197	2	Y	111	179	1			156
						16197	3	122	9							
12	19995 X	16886	-0-	-3109	-0-	573	1	118	2	Y	230	275	1	1	8	110
						15942	3	253	9							
01	18569 X	16881	-0-	-1688	-0-	587	1	108	2	Y	137	107	1			140
						16035	3	151	9							
02	16772 X	15034	-0-	-1738	-0-	374	1	81	2	Y	114	65	1			189
						14454	3	125	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

*09	3540 X	3287	-0-	-253	-0-	315	1	26	2	N	27					219
						2916	3	30	9							
*10	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	268	1	30	2	N	26	176	1			69
						2993	3	29	9							
11	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	120	1	34	2	N	28					97
						2797	3	31	9							
12	3596 X	2833	-0-	-763	-0-	97	1	20	2	N	25					122
						2688	3	28	9							
01	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	95	1	17	2	N	29					151
						2593	3	32	9							
02	3080 X	2312	-0-	-768	-0-	57	1	12	2	N	22	1	8			172
						2219	3	24	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*07	13051	9635	-0-	-3416	35326	888	1	72	2	Y	-0-					-0-
						8675	3									
*08	13051	9359	-0-	-3692	31634	890	1	73	2	Y	-0-					-0-
						8396	3									
*09	12630	9804	-0-	-2826	28808	948	1	78	2	Y	-0-					-0-
						8778	3									
*10	13051	1245	-0-	-11806	17002	101	1	11	2	Y	-0-					-0-
						1133	3									
11	12630	6	-0-	-12624	4378	6	3			Y	-0-					-0-
*12	23154	23149	-0-	-5	4373	791	1	163	2	Y	162	83	1	2	8	77
						22017	3	178	9							
01	18323	18323	-0-	-0-	4373	638	1	117	2	Y	138	75	1			140
						17416	3	152	9							
*02	11854	11854	-0-	-0-	4373	294	1	64	2	Y	115	65	1			190
						11369	3	127	9							

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

*08	9889	X	8543	-0-	-1346	-0-	813	1	66	2	Y	1	1	8			4
							7663	3	1	9							
*09	9570	X	8699	-0-	-871	-0-	841	1	70	2	Y	-0-					4
							7788	3									
*10	9052	X	6307	-0-	-2745	-0-	513	1	58	2	Y	-0-					4
							5736	3									
11	8760	X	7127	-0-	-1633	-0-	289	1	82	2	Y	-0-					4
							6756	3									
12	9021	X	5798	-0-	-3223	-0-	200	1	41	2	Y	-0-					4
							5557	3									
01	9021	X	5601	-0-	-3420	-0-	197	1	36	2	Y	-0-					4
							5368	3									
02	8148	X	4810	-0-	-3338	-0-	121	1	26	2	Y	-0-					4
							4663	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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									
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	-0-					-0-
							626	3									
02	1176	X	1161	-0-	-15	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
							1126	3									

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

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-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	17	1	153	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

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-
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	1296	1	3711	2	N	-0-			-0-
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	1275	1	3535	2	N	-0-			-0-
*02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1146	1	2485	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

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-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	24	1	213	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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									
12	9030	9030	-0-	-0-	4182	496	1	8020	2	N	467	671	1			191
						514	9									
01	7409	7060	-0-	-349	3833	496	1	5596	2	N	880	719	1			352
						968	9									
02	6692	6027	-0-	-665	3168	448	1	4486	2	N	994	887	1			459
						1093	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

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-
12	75702 X	45832	-0-	-29870	-0-	45787	3	45	9	N	41	41	8			-0-
01	62542 X	40895	-0-	-21647	-0-	40885	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	34431 X	34431	-0-	-0-	-0-	34420	3	11	9	N	10	10	8			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10873 05/22/2014

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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										
12	23591	X	19358	-0-	-4233	-0-	104	1	17935	2	N	1199	1072	1				309
							1319	9										
01	20336	X	14670	-0-	-5666	-0-	102	1	13563	2	N	914	903	1				320
							1005	9										
02	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	96	1	11144	2	N	693	722	1				291
							762	9										

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

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										
12	119288	X	76393	-0-	-42895	-0-	206	1	72484	2	N	3366	3539	1				454
							3703	9										
01	104160	X	60068	-0-	-44092	-0-	212	1	56770	2	N	2805	2943	1				316
							3086	9										
02	77168	X	54196	-0-	-22972	-0-	204	1	51352	2	N	2400	2379	1				337
							2640	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	99572	X	74754	-0-	-24818	-0-	202	1	71055	2	N	3179	3105	1			444
							3497	9									
01	86149	X	48194	-0-	-37955	-0-	170	1	45747	2	N	2070	2199	1			315
							2277	9									
02	59948	X	43427	-0-	-16521	-0-	164	1	41422	2	N	1674	1441	1			548
							1841	9									

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
09	190320	X	64784	-0-	-125536	-0-	318	1	61637	2	N	2572	2112	1			777
							2829	9									
10	124372	X	54371	-0-	-70001	-0-	319	1	51864	2	N	1989	2342	1			424
							2188	9									
11	111480	X	6518	-0-	-104962	-0-	50	1	6061	2	N	370	612	1			182
							407	9									
12	100781	X	75154	-0-	-25627	-0-	413	1	71368	2	N	3066	2900	1			348
							3373	9									
01	89063	X	51588	-0-	-37475	-0-	369	1	48793	2	N	2205	2223	1			330
							2426	9									
02	60452	X	44356	-0-	-16096	-0-	360	1	42074	2	N	1747	1655	1			422
							1922	9									

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
09	213990	X	60914	-0-	-153076	-0-	298	1	57783	2	N	2575	2846	1			538
							2833	9									
10	131595	X	48973	-0-	-82622	-0-	286	1	46501	2	N	1987	1999	1			526
							2186	9									
11	114420	X	28007	-0-	-86413	-0-	215	1	26326	2	N	1333	1447	1			412
							1466	9									
12	97588	X	58374	-0-	-39214	-0-	320	1	55205	2	N	2590	2233	1			769
							2849	9									
01	81375	X	43465	-0-	-37910	-0-	312	1	41230	2	N	1748	2207	1			310
							1923	9									
02	56840	X	37255	-0-	-19585	-0-	300	1	35088	2	N	1697	1646	1			361
							1867	9									

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
09	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	809	1	1309	3	N	516	496	1			237
							568	9									
*10	0	W	3168	-0-	3168	3168	763	1	1695	3	N	645	555	1			327
							710	9									
*11	0	W	2359	-0-	2359	5527	769	1	1116	3	N	431	555	1			203
							474	9									
*12	0	W	1759	-0-	1759	7286	695	1	626	3	N	398	371	1			230
							438	9									
01	0	W	2891	-0-	2891	10177	673	1	1646	3	N	520	545	1			205
							572	9									
02	0	W	1469	-0-	1469	11646	768	1	615	3	N	78					283
							86	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
*11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	34	1	278	3	N	25					180
							28	9									
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	62	3	55	9	N	50					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*02	2800	N	4880	-0-	2080	2080	4018	3	862	9	N	784	756	1			258

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
09	T. A.		28161	-0-	28161 B	84892	2031	1	24205	3	N	1750	1748	1	1	8	168
							1925	9									
*10	T. A.		24238	-0-	24238	109130	685	1	22508	3	N	950	1080	1			45
							1045	9									
*11	131174	X	22044	-0-	-109130	-0-	706	1	20227	3	N	1010	934	1			121
							1111	9									
*12	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	829	1	20304	3	N	1144	1076	1			189
							1258	9									
*01	34751	X	23194	-0-	-11557	-0-	2802	1	19420	3	N	884	720	1			353
							972	9									
02	26292	X	NO RPT	-0-	-26292	-0-					N	NO RPT					353

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
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									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	192	1	1028	2	N	159					360
							175	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	216	1	1385	2	N	173	179	1			354
							190	9									
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	N	100	206	1			248
							110	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
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									
12	775	N	433	-0-	-342	-0-	69	1	354	2	N	9					120
							10	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	330	1	1556	2	N	55					175
							61	9									
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	182	1	698	2	N	25					200
							28	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545
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
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									
12	7936	X	6022	-0-	-1914	-0-	956	1	4898	2	N	153					371
							168	9									
01	7936	X	5445	-0-	-2491	-0-	934	1	4410	2	N	92	181	1			282
							101	9									
02	8092	X	6321	-0-	-1771	-0-	1278	1	4903	2	N	127					409
							140	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2		N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

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	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2280	-0-	-72	-0-	2280	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

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	1825	-0-	-215	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
01	1829 X	1304	-0-	-525	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
*02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

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	2570	-0-	-280	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

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-
12	4650 #	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
01	4371 #	3909	-0-	-462	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	3276 #	2782	-0-	-494	-0-	2782	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	4030 X	3088	-0-	-942 B	-0-	2829	2	259	9	N	235	188	1			429
01	2759 X	2726	-0-	-33 B	-0-	2296	2	430	9	N	391	372	1			448
02	2492 X	2093	-0-	-399 B	-0-	1910	2	183	9	N	166	190	1			424

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

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
12	5611 X	3663	-0-	-1948 B	-0-	3487	2	176	9	N	160					237
01	5611 X	3198	-0-	-2413 B	-0-	3060	2	138	9	N	125					362
02	4032 X	3356	-0-	-676 B	-0-	3212	2	144	9	N	131	366	1			127

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
02	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

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									
12	1705	N	1156	-0-	-549	B	-0-	1047	2	109	9	N	99	189	1			146
01	1705	N	1331	-0-	-374	B	-0-	136	1	1070	2	N	114					260
								125	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	366	1	904	2	N	169	192	1			237
								186	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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									
12	56947	X	37595	-0-	-19352	B	-0-	559	1	35558	2	N	1344	1470	1			401
								1478	9									
01	56947	X	33476	-0-	-23471	B	-0-	168	1	32139	2	N	1063	942	1			522
								1169	9									
02	46592	X	35934	-0-	-10658	B	-0-	211	1	34473	2	N	1136	1132	1			526
								1250	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

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
12	4309	X	3961	-0-	-348	B	-0-	3422	2	539	9	N	490	530	1			319
01	4309	X	3894	-0-	-415	B	-0-	3376	2	518	9	N	471	539	1			251
02	3892	X	3433	-0-	-459	B	-0-	2993	2	440	9	N	400	511	1			140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		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
12	12927		3432	-0-	-9495	23413	3249	2	183	9	N	166	191	1			214
01	12927		1662	-0-	-11265	12148	1528	2	134	9	N	122	187	1			149
*02	11676		2045	-0-	-9631	2517	1850	2	195	9	N	177	181	1			145

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-594				N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3700) //CONT.// 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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	721 N	721	-0-	-0-	-0-	488 2	233 9	Y	212	235 1		79
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	481 2	216 9	Y	196	122 1		153
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	341 2	219 9	Y	199	263 1		89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			89

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	2077 #	1654	-0-	-423	-0-	992	1	662	2	N	-0-					126
01	2077 #	1683	-0-	-394	-0-	992	1	691	2	N	-0-					126
02	1876 #	1500	-0-	-376	-0-	896	1	602	2	N	2					128
						2	9									

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

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

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								
12	3751	N	1858	-0-	-1893	B	-0-	1770	2	54	4	Y	31	36	0		10
								34	9								
01	2325	N	1408	-0-	-917	B	-0-	1360	2	15	4	Y	30	31	0		9
								33	9								
02	1876	N	1192	-0-	-684	B	-0-	1096	2	50	4	Y	42	38	0		13
								46	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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-
12	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	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

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	11	-0-	-1009		-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
12	3	X	3	-0-	-0-		-0-	3	3			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-		-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

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

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

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-
12	4495	2270	-0-	-2225	474	2270	2			N	-0-						-0-
01	4495	746	-0-	-3749	-0-	746	1			N	-0-						-0-
02	4060	1047	-0-	-3013	-0-	1047	2			N	-0-						-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

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

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
12	36704	34002	-0-	-2702	49847	33142	2	860	9	N	782	756	1				307
01	36704	33083	-0-	-3621	46226	32137	2	946	9	N	860	1060	1				107
02	33012	28323	-0-	-4689	41537	27613	2	710	9	N	645	580	1				172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	19871 #	13901	-0-	-5970	-0-	861	1	13001	3	N	35					159
						39	9									
01	18631 #	12507	-0-	-6124	-0-	853	1	11615	3	N	35					194
						39	9									
02	14392	10617	-0-	-3775	-0-	826	1	9756	3	N	32	171	1			55
						35	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

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									
12	4340 #	3776	-0-	-564	-0-	234	1	3540	3	Y	2	169	1			38
						2	9									
01	3906 #	3321	-0-	-585	-0-	226	1	3078	3	Y	15					53
						17	9									
02	3360 #	2379	-0-	-981	-0-	185	1	2180	3	Y	13					66
						14	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	837 N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	0 W	6771	-0-	6771	42945	620	1	6151	2	N	-0-					-0-
01	0 W	4602	-0-	4602	47547	620	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	2861	-0-	2861	50408	560	1	2301	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

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-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	155	1	586	2	N	-0-					-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	185	1	1052	2	N	-0-					-0-
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	170	1	926	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	155	1	490	2	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	2	N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	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
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-
12	7750		1323	-0-	-6427	1159	36	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	2604	#	547	-0-	-2057	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	155	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	185	1	1806	2	N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	155	1	266	2	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	185	1	450	2	N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	442	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

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

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

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-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1488 #	326	-0-	-1162	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
02	1064 #	NO RPT	-0-	-1064	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (4100) 30175 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. 825485
WAITSCHIES, A. WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4371 #	3976	-0-	-395	-0-	241	1	3735	2	N	-0-			-0-
01	4371 #	3631	-0-	-740	-0-	220	1	3411	2	N	-0-			-0-
02	4032 #	3275	-0-	-757	-0-	200	1	3075	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	3	N	45					217
						50	9									
10	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	125	1	1605	3	N	37	202	1			52
						41	9									
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1560	3	N	33	34	1			51
						36	9									
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	122	1	1498	3	N	55					106
						61	9									
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	3	N	50					156
						55	9									
02	1596 N	1567	-0-	-29	-0-	106	1	1397	3	N	58	33	1			181
						64	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	190	1	2336	3	N	88	194	1			119
						97	9									
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	181	1	2508	3	N	83					202
						91	9									
*02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	156	1	2056	3	N	90	234	1			58
						99	9									

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

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								
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	99	3	N	1				138
							1	9								
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	14	1	111	3	N	-0-				138
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	3				141
							3	9								

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

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-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					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

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

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

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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				8
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-				8
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-				8

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	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

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							
12	5208 X	3660	-0-	-1548	-0-	925	1	2696	3	N	35			94
						39	9							
01	5208 X	3421	-0-	-1787	-0-	828	1	2461	3	N	120			214
						132	9							
02	3976 X	2660	-0-	-1316	-0-	851	1	1795	3	N	13			227
						14	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	50	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	2009	-0-	2009	2009	2009	2			N	-0-					-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

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-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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
12	3472 X	1902	-0-	-1570	-0-	1902	2			N	-0-					58
01	3534 X	1279	-0-	-2255	-0-	1279	2			N	-0-					58
02	3444 X	1078	-0-	-2366	-0-	949	2	129	9	N	117	175	1			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

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-
12	992 X	949	-0-	-43	-0-	949	1			N	-0-					-0-
01	992 X	849	-0-	-143	-0-	849	1			N	-0-					-0-
02	896 X	811	-0-	-85	-0-	811	1			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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-
12	4185 X	3725	-0-	-460	-0-	1333	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	1333	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	1191	1	2092	2	N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	930 X	429	-0-	-501	-0-	41	1	388	2	N	-0-			-0-
01	930 X	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	N	-0-			-0-
*02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

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
12	1457	773	-0-	-684 B	-1058	751	3	22	9	N	20					110
01	477	940	-0-	463 B	-595	921	3	19	9	N	17					127
02	421	484	-0-	63 B	-532	484	3			N	-0-					127

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7105	-0-	-3815	-0-	7105	2			N	-0-					270
12	11284	X	3026	-0-	-8258	-0-	3026	2			N	-0-					270
01	12338	X	3084	-0-	-9254	-0-	3084	2			N	-0-					270
02	11900	X	6737	-0-	-5163	-0-	6737	2			N	-0-					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	831	1	10170	2	N	-0-					56
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	522	1	5460	2	N	-0-					56
*01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	883	1	9579	2	N	-0-					56
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1019	1	6877	2	N	-0-					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

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	11817	-0-	-453	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
*01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8722	-0-	-1470	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	840	N	507	-0-	-333	-0-	507	2			N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	24831 X	21789	-0-	-3042	-0-	21512	2	277	9	N	252	185	1			254
01	21328 X	16400	-0-	-4928	-0-	16158	2	242	9	N	220	370	1			104
02	20076 X	19270	-0-	-806	-0-	19022	2	248	9	N	225	182	1			147

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	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

09	21120	7753	-0-	-13367	-0-	1167	1	6550	3	N	33	1	8			152
						36	9									
10	21824	7837	-0-	-13987	-0-	1292	1	6500	3	N	41	4	8			189
						45	9									
11	7950 #	6219	-0-	-1731	-0-	1251	1	4936	3	N	29	178	1			40
						32	9									
12	8215 #	6606	-0-	-1609	-0-	1209	1	5387	3	N	9					49
						10	9									
01	7998 #	7021	-0-	-977	-0-	1286	1	5724	3	N	10					59
						11	9									
02	7084	-0-	-0-	-7084	-0-					N	6					65

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

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
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	509	2	N	31					210
						34	9									
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	289	1	170	2	N	30					240
						33	9									
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	101	1	356	2	N	24					264
						26	9									

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
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-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

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

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
12	12090	X	9548	-0-	-2542	-0-	8820	2	728	9	N	662	728	1			398
01	12090	X	446	-0-	-11644	-0-	387	2	59	9	N	54					452
02	10920	X	23	-0-	-10897	-0-	23	2			N	-0-					452

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
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
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-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	870	#	713	-0-	-157	B	-19495	131	1	545	2	N	34				93
								37	9								
10	868	#	720	-0-	-148	B	-19643	135	1	544	2	N	37				130
								41	9								
11	840	#	55	-0-	-785	B	-20428	12	1	40	2	N	3				133
								3	9								
12	868	#	-0-	-0-	-868	B	-21296					N	-0-				133
01	837	#	652	-0-	-185	B	-21481	326	1	326	2	N	-0-				133
02	672	#	5093	-0-	4421	B	-17060	444	1	4553	2	N	87				220
								96	9								

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

09	90	N	150	-0-	60	B	-4442	23	1	106	2	Y	19				193
								21	9								
10	93	N	139	-0-	46	B	-4396	18	1	75	2	Y	42				235
								46	9								
11	90	N	123	-0-	33	B	-4363	20	1	67	2	Y	33	5	1		263
								36	9								
12	0	N	113	-0-	113	B	-4250	12	1	56	2	Y	41	181	1		123
								45	9								
01	93	N	109	-0-	16	B	-4234	12	1	74	2	Y	21				144
								23	9								
02	112	N	78	-0-	-34	B	-4234	5	1	54	2	Y	17				161
								19	9								

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

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								
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	92	1	468	2	Y	41	146	1		67
								45	9								
01	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	95	1	623	2	Y	23				90
								25	9								
*02	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	60	1	618	2	Y	115	169	1		36
								127	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	1650	3			N	-0-					58
10	14B2 EXT	1280	-0-	1280	2930	1280	3			N	-0-					58
11	T. A.	784	-0-	784	3714	784	3			N	-0-					58
12	14B2 EXT	939	-0-	939	4653	939	3			N	-0-					58
01	5192 X	539	-0-	-4653	-0-	539	3			N	-0-					58
*02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

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
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	171	1			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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									
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	349	353	1			166
						384	9									
01	558 X	365	-0-	-193	-0-	157	3	208	9	N	189	129	1			226
02	504 X	150	-0-	-354	-0-	8	3	142	9	N	129	235	1			120

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

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									
12	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	332	1	1124	3	N	-0-					120
01	1581 X	1484	-0-	-97	-0-	330	1	1143	3	N	10					130
						11	9									
*02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	N	3					133
						3	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	15597 X	1876	-0-	-13721	-0-	5	1	1860	3	N	10					144
						11	9									
01	5673 X	1079	-0-	-4594	-0-	2	1	1071	3	N	5					149
						6	9									
02	5124 X	888	-0-	-4236	-0-	2	1	825	3	N	55					204
						61	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

09	13560 X	9740	-0-	-3820	-0-	2028	1	7551	3	N	146	14	7			246
						161	9									
10	12958 X	10488	-0-	-2470	-0-	1756	1	8732	3	N	-0-					246
*11	12540 X	9210	-0-	-3330	-0-	2001	1	7178	3	N	28					274
						31	9									
12	10447 X	8923	-0-	-1524	-0-	2037	1	6886	3	N	-0-	187	1			87
01	10602 X	7297	-0-	-3305	-0-	1628	1	5624	3	N	41					97
						45	9									
*02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	768	1	3632	3	N	28					125
						31	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

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									
12	12338 X	11350	-0-	-988	-0-	2576	1	8705	3	N	63	131	1			51
						69	9									
01	11935 X	11544	-0-	-391	-0-	2576	1	8900	3	N	62					113
						68	9									
*02	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1745	1	8247	3	N	54					167
						59	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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									
12	45793	X	45793	-0-	-0-	-0-	107	1	45440	3	N	224	371	1			149
							246	9									
01	47554	X	45488	-0-	-2066	-0-	66	1	45290	3	N	120	181	1			88
							132	9									
*02	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	53	1	39218	3	N	186	179	1			95
							205	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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
12	14B2	EXT	32	-0-	32	32	7	1	25	3	N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	7					69
*02	91	X	59	-0-	-32	-0-	11	1	48	3	N	-0-					69

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

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
12	3720	X	145	-0-	-3575	-0-	33	1	112	3	N	-0-					183
01	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	409	1	1412	3	N	42					225
							46	9									
*02	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	1675	1	7920	3	N	-0-	180	6			45

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	330	24	1	81	3	N	-0-					-0-
01	486	X	156	-0-	-330	-0-	35	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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-
12	527	X	230	-0-	-297	-0-	53	1	177	3	N	-0-					-0-
01	465	X	308	-0-	-157	-0-	69	1	239	3	N	-0-					-0-
02	420	X	361	-0-	-59	-0-	63	1	298	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
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									
12	1705	X	1274	-0-	-431	-0-	200	1	1067	2	N	6					210
							7	9									
01	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	100	1	1578	2	N	6					216
							7	9									
02	1540	X	789	-0-	-751	-0-	100	1	685	2	N	4					220
							4	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

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									
12	403	X	225	-0-	-178	-0-	100	1	123	2	N	2					226
							2	9									
01	403	X	221	-0-	-182	-0-	50	1	163	2	N	7					233
							8	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	168	1			65

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

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-
12	1147	X	631	-0-	-516	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	522	-0-	-625	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	812	X	441	-0-	-371	-0-	441	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

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
*12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1608	2	25	9	N	23	173	1			49
01	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1410	2	29	9	N	26					75
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					75

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

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
12	3317	X	2267	-0-	-1050	-0-	2253	2	14	9	N	13					133
01	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2269	2	19	9	N	17					150
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					150

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	93 X	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	93 X	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 X	58	-0-	-26	-0-	58	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-

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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	122030				N	-0-			-0-
10	1384	1384	-0-	-0-	122030	1384	2		N	-0-			-0-
11	330	888	-0-	558	122588	888	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	919	-0-	-2181	120407	919	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	610	-0-	-2490	117917	610	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117917				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
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-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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-
12	5580	5244	-0-	-336	13424	152	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5721	5721	-0-	-0-	13424	165	1	5556	2	N	-0-					-0-
02	5040	4288	-0-	-752	12672	124	1	4164	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

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
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					56
01	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					56
02	5124 X	3243	-0-	-1881	-0-	3243	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

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
12	7750 X	6249	-0-	-1501	-0-	6249	2			N	-0-					70
01	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					70
*02	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					70

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

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-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					30
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	510	2	6	9	N	5					35
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					36
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	381	2	10	9	N	9					45

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15					93
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					93
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					99
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					101
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	324	2	9	9	Y	8					109

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					34
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

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
12	837	X	-0-	-0-	-837	B	-0-				Y	-0-					175
01	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-				Y	-0-					175
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	7750	19053	-0-	11303	175705	5254	1	13668	2	N	119	118	1			1
						131	9									
01	7750	17245	-0-	9495	185200	5138	1	12002	2	N	95	96	1			-0-
						105	9									
*02	DLQ G-10	5452	-0-	5452	190652	1936	1	3481	2	N	32	32	1			-0-
						35	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
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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					21
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					21
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	298	295	1	3
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	316	319	1	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3438			Y	318	318	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	34968	#	32483	-0-	-2485	-0-	31130	2	1353	9	N	1230	1453	1			367
01	34968	#	32089	-0-	-2879	-0-	30707	2	1382	9	N	1256	1244	1			379
02	29680		29162	-0-	-518	-0-	27959	2	1203	9	N	1094	1085	1			388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	3100	N	5487	-0-	2387	5206	290	1	4866	2	Y	301	179	1			234
							331	9									
01	3100	N	1863	-0-	-1237	3969	111	1	1592	2	Y	145	171	1			208
							160	9									
*02	4911	X	942	-0-	-3969	-0-	70	1	717	2	Y	141	156	1			193
							155	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	465	X	462	-0-	-3	-0-	25	1	426	2	N	10					207
							11	9									
01	558	X	285	-0-	-273	-0-	18	1	257	2	N	9	181	1			35
							10	9									
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	24	1	245	2	N	-0-					35

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	2185	-0-	-853	-0-	140	1	2013	2	Y	29	14	1			15
						32	9									
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	174	1	1774	2	Y	43	26	1			32
						47	9									

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	5239 #	4677	-0-	-562	-0-	738	1	3877	3	Y	56	90	1			39
						62	9									
01	4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	754	1	3987	3	Y	44					83
						48	9									
*02	4323 R	4323	-0-	-0-	-0-	676	1	3580	3	Y	61	80	1			64
						67	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	196	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	151	1	637	3	Y	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

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									
12	6975	X	5828	-0-	-1147	-0-	907	1	4858	3	Y	57	94	1			40
							63	9									
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1047	1	5894	3	Y	68					108
							75	9									
*02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1013	1	5763	3	Y	41	107	1			42
							45	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
12	2605	3103	-0-	498	B	374	3082	2	21	9	N	19					81
01	3091	2443	-0-	-648	B	-274	2422	2	21	9	N	19					100
02	1918	2777	-0-	859	B	585	2744	2	33	9	N	30					130

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 585

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

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									
12	2356 N	2424	-0-	68	B	-510	449	1	1968	2	N	6					78
							7	9									
01	2201 N	2154	-0-	-47	B	-510	443	1	1701	2	N	9					87
							10	9									
*02	1270 N	1780	-0-	510	B	-0-	362	1	1401	2	N	15					102
							17	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
12	961 N	717	-0-	-244	B	-0-	133	1	584	2	N	-0-					111
01	1085 N	716	-0-	-369	B	-0-	148	1	568	2	N	-0-					111
02	833 N	588	-0-	-245	B	-0-	121	1	467	2	N	-0-					111

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P&A 10/28/14

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	3472 X	2538	-0-	-934	-0-	2513	2	25	9	N	23			212
01	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2822	2	15	9	N	14			226
02	2772 X	1607	-0-	-1165	-0-	1594	2	13	9	N	12			238

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	2170 N	478	-0-	-1692	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	297	-0-	-1966	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	84	-0-	-2044	-0-	84	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100 N	4872	-0-	1772	1772	4860	3	12 9	N	11	100	1			13
01	1983 N	211	-0-	-1772	-0-	203	3	8 9	N	7					20
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	425	3	3 9	N	3					23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
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	9076	-0-	-4844	-0-	704	1	8336	2	N	33	37	0			156
						36	9									
12	14384 X	8996	-0-	-5388	-0-	704	1	7548	2	Y	676	341	0			335
						744	9									
*01	15500 X	7416	-0-	-8084	-0-	649	1	6338	2	Y	390	431	0			294
						429	9									
02	8652 X	7506	-0-	-1146	-0-	632	1	6366	2	Y	462	397	0			368
						508	9									

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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	21668	-0-	-22672	-0-	1608	1	19042	2	N	925	984	0			446
						1018	9									
12	33914 X	22458	-0-	-11456	-0-	1853	1	19869	2	Y	669	501	0			168
						736	9									
*01	49910 X	18157	-0-	-31753	-0-	1633	1	15948	2	Y	524	574	0			118
						576	9									
02	21364 X	17201	-0-	-4163	-0-	1519	1	15295	2	Y	352	313	0			132
						387	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

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									
12	3937 X	3720	-0-	-217	-0-	750	1	2914	2	N	51	181	1			102
						56	9									
01	3937 X	3917	-0-	-20	-0-	700	1	3160	2	N	52					154
						57	9									
*02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	675	1	2954	2	N	46					200
						51	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

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									
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	N	3					45
						3	9									
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	N	5					50
						6	9									
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	7	12	1			45
						8	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
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									
12	11284	X	9660	-0-	-1624	-0-	908	1	8601	3	N	137	193	1			273
							151	9									
01	10447	X	9488	-0-	-959	-0-	802	1	8536	3	N	136					409
							150	9									
02	10024	X	9996	-0-	-28	-0-	895	1	8856	3	N	223	388	1			244
							245	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1					1
							1	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	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

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
12	4030	X	3578	-0-	-452 B	-0-	3499	2	79	9	N	72	182	1			124
01	3968	X	3608	-0-	-360 B	-0-	3531	2	77	9	N	70					194
02	3584	X	3428	-0-	-156 B	-0-	3310	2	118	9	N	107					301

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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	2266	-0-	-194 B	-0-	167	1	1981	2	N	107	7	0			267
							118	9									
12	2542	X	2468	-0-	-74 B	-0-	199	1	2133	2	N	124	191	0			200
							136	9									
01	2635	X	2409	-0-	-226 B	-0-	213	1	2077	2	N	108	190	0			118
							119	9									
02	2380	X	2131	-0-	-249 B	-0-	183	1	1841	2	N	97	3	0			215
							107	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
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	4953	-0-	-567 B	-0-	383	1	4538	2	N	29	17	0			137
							32	9									
12	5704	X	5508	-0-	-196 B	-0-	457	1	4895	2	N	142	203	0			76
							156	9									
01	6510	X	5026	-0-	-1484 B	-0-	462	1	4511	2	N	48	24	0			100
							53	9									
02	5880	X	4467	-0-	-1413 B	-0-	403	1	4057	2	N	6	6	0			106
							7	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2132	-0-	-88 B	-0-	144	1	1705	2	N	257	6	0	346	1	102
							283	9									
12	2449	X	1829	-0-	-620 B	-0-	143	1	1534	2	N	138	7	0	177	1	56
							152	9									
01	2511	X	2188	-0-	-323 B	-0-	173	1	1692	2	N	294	21	0	179	1	150
							323	9									
02	2268	X	2039	-0-	-229 B	-0-	166	1	1671	2	N	184	15	0	170	1	146
							202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	4433		4245	-0-	-188	-0-	464	1	3683	3	N	89					192
							98	9									
01	4433		4382	-0-	-51	-0-	422	1	3835	3	N	114	194	1			112
							125	9									
02	4004		3287	-0-	-717	-0-	381	1	2812	3	N	85	78	1			119
							94	9									

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1116 #	480	-0-	-636	-0-	465	2	15	9	N	14					180
01	1116 #	346	-0-	-770	-0-	338	2	8	9	N	7					187
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					187

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

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
12	20057 X	14216	-0-	-5841 B	-0-	13688	2	528	9	N	480	568	1			130
01	19065 X	13844	-0-	-5221 B	-0-	13224	2	620	9	N	564	589	1			105
02	16940 X	13853	-0-	-3087 B	-0-	13275	2	578	9	N	525	389	1			241

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
12	6200 X	5071	-0-	-1129 B	-0-	4713	2	358	9	N	325	372	1			243
01	5890 X	4871	-0-	-1019 B	-0-	4516	2	355	9	N	323	381	1			185
02	5152 X	4324	-0-	-828 B	-0-	4051	2	273	9	N	248	178	1			255

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

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
12	4278 X	3919	-0-	-359 B	-0-	3845	2	74	9	N	67	192	1			53
01	4278 X	2922	-0-	-1356 B	-0-	2845	2	77	9	N	70					123
02	3920 X	3493	-0-	-427 B	-0-	3414	2	79	9	N	72					195

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
12	2914 X	1916	-0-	-998 B	-0-	1883	2	33	9	N	30					125
01	2511 X	1417	-0-	-1094 B	-0-	1407	2	10	9	N	9					134
02	2240 X	1755	-0-	-485 B	-0-	1747	2	8	9	N	7					141

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					20
10	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3069	X	385	-0-	-2684	-0-	5	1	380	2	N	-0-					219
01	3069	X	407	-0-	-2662	-0-	11	1	396	2	N	-0-					219
02	2660	X	1045	-0-	-1615	-0-	21	1	1024	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	2646	-0-	-504	-0-	525	1	2096	2	Y	23	17	1			49
							25	9									
12	3255	#	2805	-0-	-450	-0-	542	1	2219	2	Y	40	61	1			28
							44	9									
01	3255	#	2784	-0-	-471	-0-	561	1	2184	2	Y	35	29	1			34
							39	9									
*02	2708		2708	-0-	-0-	-0-	586	1	2090	2	Y	29	15	1			48
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					87
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					87
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

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
12	3100	N	324	-0-	-2776	306	301	2	23	9	N	21	179	1			130
01	700	N	394	-0-	-306	-0-	228	2	166	9	N	151	161	1			120
02	308	N	128	-0-	-180	-0-	74	2	54	9	N	49					169

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

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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3					175
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					185

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

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
12	837	N	382	-0-	-455	-0-	379	2	3	9	N	3					138
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	188	2	4	9	N	4					142
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	378	2	18	9	N	16					158

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					23
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					23
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					23
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	211	179	1			201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	187	180	1			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	154	182	1			180

GOWITT (YEGUA 4575) //CONT.// 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
12	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
*02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	620 X	272	-0-	-348	-0-	272	5	Y	-0-			-0-
01	744 X	446	-0-	-298	-0-	446	5	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	446	-0-	446	446	446	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

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-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
12	3472 #	3179	-0-	-293	-0-	3098	1	81	9	N	74	178	1		128
01	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3830	2	75	9	N	68				196
02	3136 #	2879	-0-	-257	-0-	2788	2	91	9	N	83	165	1		114

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

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-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	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

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

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	2760	X	1584	-0-	-1176	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	705	-0-	705	705	53	1	652	2	N	-0-					-0-
11	7000	9091	-0-	2091	2796	9087	2	4	9	N	4	3	1			1
12	7750	11382	-0-	3632	6428	701	1	10656	2	N	23	19	1			5
						25	9									
01	7750	15020	-0-	7270	13698	1190	1	13797	2	N	30	28	1			7
						33	9									
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	6698					Y	NO RPT					7

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
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	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

09	132 R	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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

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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

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	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	2	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-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

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	593	-0-	-427	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	930 N	801	-0-	-129	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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						
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	43 1	3 2	N	-0-			-0-
						11 3						
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	65 1	4 2	N	-0-			-0-
						17 3						
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	75 1	7 2	N	-0-			-0-
						21 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-			-0-
01	496 N	200	-0-	-296	-0-	200	1		N	-0-			-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	1		N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

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	3300	-0-	3300	6829	3300	2			N	-0-					-0-
12	8386	X	1557	-0-	-6829	-0-	96	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	517	-0-	-1839	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-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

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

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

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	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

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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	5439	5439	-0-	-0-	34543	5437	2	2	9	N	2	2	1			34
12	3723	3723	-0-	-0-	34543	230	1	3493	2	N	-0-					34
01	2951	2951	-0-	-0-	34543	233	1	2706	2	N	11					45
						12	9									
02	2660	NO RPT	-0-	-2660	31883					N	NO RPT					45

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	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

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	#	3670	-0-	-170	-0-	3666	2	4	9	N	4					64
12	4441	R	4441	-0-	-0-	-0-	274	1	4160	2	N	6					70
							7	9									
01	4498	R	4498	-0-	-0-	-0-	356	1	4132	2	N	9					79
							10	9									
02	3780	#	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					79

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	112	2	261	9	N	237	359	1			67
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	406	310	1			163
						447	9									
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	523	466	1			220
						575	9									
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					220

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3472 #	2429	-0-	-1043	-0-	70	1	2359	2	N	-0-					26
01	3472 #	2394	-0-	-1078	-0-	69	1	2307	2	N	16					42
						18	9									
02	2576 #	2020	-0-	-556	-0-	58	1	1962	2	N	-0-					42

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	-0-	-37	-0-	542	2	171	9	N	155	154	1			135
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	159	158	1			136
							175	9									
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	40	1	458	2	N	153	153	1			136
							168	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					136

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

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									
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	989	1	3125	2	Y	26					91
							29	9									
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	989	1	2462	2	Y	29	15	1			105
							32	9									
02	3584	X	3451	-0-	-133	-0-	893	1	2529	2	Y	26					131
							29	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	1064	1	2333	2	Y	47					141
							52	9									
01	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	1064	1	2093	2	Y	28	16	1			153
							31	9									
02	3864	X	2677	-0-	-1187	-0-	961	1	1688	2	Y	25					178
							28	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

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
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	272	1	1400	2	Y	77					160
						85	9									
01	3100 N	3590	-0-	490	490	272	1	3318	2	Y	-0-					160
*02	2800 N	3546	-0-	746	1236	245	1	3301	2	Y	-0-					160

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

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									
12	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	762	1	1169	2	Y	71					195
						78	9									
01	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	762	1	1296	2	Y	83	46	1			232
						91	9									
02	2240 X	1884	-0-	-356	-0-	688	1	1116	2	Y	73					305
						80	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

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									
12	8339 X	6741	-0-	-1598	-0-	1872	1	4813	2	Y	51					160
						56	9									
01	7750 X	5866	-0-	-1884	-0-	1872	1	3930	2	Y	58	31	1			187
						64	9									
02	6440 X	5551	-0-	-889	-0-	1690	1	3804	2	Y	52					239
						57	9									

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 #: 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
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
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	574	1	988	2	Y	-0-					23
01	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	574	1	693	2	Y	-0-					23
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	518	1	1404	2	Y	-0-					23

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
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									
12	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	898	1	2186	2	Y	17	33	1			137
							19	9									
01	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	898	1	1889	2	Y	96					233
							106	9									
02	3052	X	2543	-0-	-509	-0-	811	1	1627	2	Y	95	180	1			148
							105	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	581	1	1584	2	Y	26					41
							29	9									
01	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	581	1	1441	2	Y	29	16	1			54
							32	9									
02	2128	X	1700	-0-	-428	-0-	525	1	1146	2	Y	26					80
							29	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	1466	-0-	-934	-0-	248	1	1173	2	Y	41					70
							45	9									
10	2480	X	1822	-0-	-658	-0-	257	1	1512	2	Y	48	34	1			84
							53	9									
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	248	1	1510	2	Y	35	33	1			86
							39	9									
12	2263	X	1818	-0-	-445	-0-	257	1	1535	2	Y	24					110
							26	9									
01	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	257	1	1442	2	Y	55	31	1			134
							61	9									
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	49					183
							54	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

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
09	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	300	1	2686	2	N	-0-					274
							13	5									
10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	310	1	2791	2	N	-0-					274
							10	5									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	300	1	2812	2	N	-0-					274
							25	5									
12	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	310	1	2770	2	N	-0-	177	1			97
							23	5									
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	310	1	2691	2	N	-0-					97
							16	5									
02	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	280	1	2263	2	N	-0-					97
							35	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

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
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	438	1	47	9	Y	43					304
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	438	1	35	9	Y	32					336
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	395	1	595	2	Y	17					353
							19	9									

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

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									
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	355	1	1797	2	N	2					139
							2	9									
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	355	1	1899	2	N	7					146
							8	9									
02	2464	X	1952	-0-	-512	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					146

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

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-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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

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-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	25	1	507	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	224 N	19	-0-	-205	-0-	19	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	381	1	2871	2	Y	197	166	1			125
							217	9									
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	249	1	2765	2	Y	191	165	1			151
							210	9									
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	301	1	2404	2	Y	173	166	1			158
							190	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	10					12
							11	9									
01	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	364	X	30	-0-	-334	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

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

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							
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	167	1	8342	2	Y	122	122	2			1
							1222	3	134	9							
01	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	170	1	7943	2	Y	123	123	2			1
							1260	3	135	9							
*02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	256	1	6842	2	Y	113	113	2			1
							1093	3	124	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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									
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	N	8					72
						9	9									
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	N	-0-					72
02	728 N	98	-0-	-630	-0-	3	1	95	3	N	-0-					72

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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								
12	2759 #	2695	-0-	-64	-0-	775	1	1891	2	N	26				94
						29	9								
01	2759 #	2255	-0-	-504	-0-	325	1	1891	2	N	35				129
						39	9								
02	2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT				129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	979	X	97	-0-	-882	-0-	21	1	75	2	Y	1					55
							1	9									
*01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	14	45	1			24
							15	9									
02	812	X	159	-0-	-653	-0-	40	1	113	2	Y	5	14	1			15
							6	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	7341	X	5878	-0-	-1463	-0-	1248	1	4535	2	Y	86					251
							95	9									
01	7037	X	5423	-0-	-1614	-0-	1245	1	4003	2	Y	159	206	1			204
							175	9									
02	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	1119	1	3165	2	Y	133	119	1			218
							146	9									

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
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									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					38
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	31	1			7
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			3

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	95	1	345	2	Y	35					128
						39	9									
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	105	1	337	2	Y	74	104	1			98
						81	9									
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	98	1	277	2	Y	54	58	1			94
						59	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

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									
12	5580 X	1869	-0-	-3711	-0-	35	1	1773	3	N	55					193
						61	9									
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	114	1	4727	3	N	173	190	1			176
						190	9									
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	3	N	25					201
						28	9									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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									
12	3968	X	1766	-0-	-2202	-0-	34	1	1708	3	N	22	157	1			29
							24	9									
01	3968	X	3075	-0-	-893	-0-	70	1	2904	3	N	92					121
							101	9									
02	3528	X	2727	-0-	-801	-0-	81	1	2535	3	N	101					222
							111	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
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									
12	20522	X	18968	-0-	-1554	-0-	1296	1	17135	2	Y	488	441	2			88
							537	9									
01	20398	X	19098	-0-	-1300	-0-	1458	1	17086	2	Y	504	527	2			65
							554	9									
02	16940	X	15877	-0-	-1063	-0-	387	1	15041	2	Y	408	351	2			122
							449	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
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									
12	12555	X	12537	-0-	-18	-0-	851	1	11243	2	Y	403	364	2			39
							443	9									
01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	955	1	11188	2	Y	415	434	2			20
							457	9									
*02	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	275	1	10709	2	Y	365	314	2			71
							402	9									

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
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									
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	596	1	7876	2	Y	117	106	2			34
							129	9									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	681	1	7981	2	Y	123	128	2			29
							135	9									
*02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5270	2	Y	74	64	2			39
							81	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
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-					95
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					95
*01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					95
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	784	2	45	9	N	41	173	1			57
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	2	11	9	N	10					67
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	380	2	6	9	N	5					72

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

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									
12	1209	X	95	-0-	-1114	-0-	60	1	34	2	N	1					64
							1	9									
01	527	X	153	-0-	-374	-0-	60	1	91	2	N	2					66
							2	9									
02	336	X	156	-0-	-180	-0-	50	1	102	2	N	4					70
							4	9									

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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									
12	9641	X	4768	-0-	-4873	-0-	336	1	4375	2	N	52					193
							57	9									
01	9641	X	5201	-0-	-4440	-0-	364	1	4769	2	N	62	183	1			72
							68	9									
02	8708	X	3780	-0-	-4928	-0-	266	1	3458	2	N	51					123
							56	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	436	352	1			285
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	439	518	1			206
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
*02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					206

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	T. A.	17	-0-	17	22	2	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	T. A.	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
*02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					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
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	309 1 7 9	2444 2	Y	6			102
10	3100 N	3215	-0-	115	115	441 1 11 9	2763 2	Y	10			112
11	3000 N	2908	-0-	-92	23	419 1 13 9	2476 2	Y	12	3 8		121
12	2852 N	2073	-0-	-779	-0-	608 1 6 9	1459 2	Y	5			126
01	2883 X	2485	-0-	-398	-0-	593 1 8 9	1884 2	Y	7			133
*02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	616 1 4 9	1464 2	Y	4			137

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

09	3702 R	3702	-0-	-0-	-0-	52 1 11 9	3639 2	Y	10	100 1		19
10	3875 #	66	-0-	-3809	-0-	66 2		Y	-0-			19
11	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	13	13 8		19
12	3906 #	161	-0-	-3745	-0-	14 1 29 9	118 2	Y	26	26 8		19
01	3906 #	309	-0-	-3597	-0-	41 1	268 2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	86	-0-	86	86	21 1	65 2	Y	-0-			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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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
12	13981 #	12155	-0-	-1826	-0-	243	1	11912	3	N	-0-			83
01	13609 #	11616	-0-	-1993	-0-	242	1	11374	3	N	-0-			83
02	11956	10267	-0-	-1689	-0-	219	1	10048	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

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
12	7099 X	4626	-0-	-2473 B	-0-	755	1	3871	3	N	-0-			39
01	7099 X	4101	-0-	-2998 B	-0-	661	1	3440	3	N	-0-			39
*02	5832 X	5832	-0-	-0- B	-0-	989	1	4843	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

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-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	16	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	18	-0-	-230 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	145	1	2024	2	N	-0-					-0-
*02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1668	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

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-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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

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-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

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-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	879	-0-	-353	-0-	59	1	820	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 #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	252	1	3673	2	Y	-0-					11
01	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	225	1	3148	2	Y	-0-					11
02	3248	X	3030	-0-	-218	-0-	203	1	2827	2	Y	-0-					11

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 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
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-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	297	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	266	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	214	1	2979	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	90	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1172	-0-	-340	-0-	79	1	1093	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 #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	198	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					-0-
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

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-
12	2015 N	1335	-0-	-680	-0-	86	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

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-
12	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	274	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	3625	-0-	-653	-0-	242	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	3063	-0-	-801	-0-	206	1	2857	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	127	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

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
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-
12	5515	5515	-0-	-0-	-0-	354	1	5161	2	N	-0-					-0-
01	4957	4957	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	3836	3829	-0-	-7	-0-	257	1	3572	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1333 N	501	-0-	-832	-0-	80	1	421	3	N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	116	1	607	3	N	-0-					-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	N	-0-					-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	192	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	192	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	2912 X	2360	-0-	-552	-0-	158	1	2202	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1395	N	454	-0-	-941	-0-	29	1	425	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	248	-0-	-899	-0-	17	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	150	-0-	-718	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

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-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1260	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	950	-0-	-259	-0-	63	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	745	-0-	-347	-0-	50	1	695	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

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-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	Y	-0-			-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	1096	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-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

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
12	9920	X	7215	-0-	-2705	-0-	1177	1	6038	3	N	-0-			33
01	9920	X	6473	-0-	-3447	-0-	1043	1	5430	3	N	-0-			33
02	6300	X	3694	-0-	-2606	-0-	625	1	3069	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

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-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	Y	-0-			-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	70	1	980	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 #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 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
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									
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	454	1	6615	2	Y	16					67
							18	9									
01	6665	X	6060	-0-	-605	-0-	403	1	5645	2	Y	11					78
							12	9									
02	6020	X	4063	-0-	-1957	-0-	272	1	3781	2	Y	9					87
							10	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

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
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	274	1	3990	2	Y	-0-					15
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	249	1	3484	2	Y	-0-					15
02	3444	X	3189	-0-	-255	-0-	214	1	2975	2	Y	-0-					15

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 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
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									
12	4805	X	3699	-0-	-1106	-0-	236	1	3445	2	Y	16					67
							18	9									
01	4247	X	2904	-0-	-1343	-0-	193	1	2699	2	Y	11					78
							12	9									
02	3220	X	2346	-0-	-874	-0-	157	1	2179	2	Y	9					87
							10	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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-
12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	69	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	68	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	4185	#	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	4440	R	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	Y	-0-					-0-
*02	4369		4369	-0-	-0-	-0-	293	1	4076	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

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-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	356	1	5182	2	Y	-0-					-0-
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	343	1	4794	2	Y	-0-					-0-
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	304	1	4222	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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

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
12	10175 X	1162	-0-	-9013	-0-	1151	2	11	9	Y	10					123
01	4619 X	1162	-0-	-3457	-0-	1162	2			Y	-0-					123
02	4172 X	1349	-0-	-2823	-0-	1318	2	31	9	Y	28					151

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-
12	1677 N	183	-0-	-1494	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	3968 #	139	-0-	-3829	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	3968 #	124	-0-	-3844	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	2856 #	48	-0-	-2808	-0-	48	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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	3461	-0-	-319 B	-0-	597	1	2864	3	N	-0-				298
12	3906 X	3479	-0-	-427 B	-0-	617	1	2859	3	N	3				105
						3	9								
01	3751 X	3159	-0-	-592 B	-0-	617	1	2531	3	N	10				115
						11	9								
*02	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	557	1	2498	3	N	2				117
						2	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

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-
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	402	-0-	-718 B	-0-	402	2	Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
12	868 N	445	-0-	-423 B	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	411	-0-	-395 B	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	237	-0-	-155 B	-0-	237	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
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
12	2759 #	2296	-0-	-463	-0-	2256	2	40	9	N	36			177
01	2759 #	2504	-0-	-255	-0-	2439	2	65	9	N	59			236
02	2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT			236

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	23653 X	22489	-0-	-1164	-0-	22300	2	189	9	N	172	346	1			167
01	23467 X	22626	-0-	-841	-0-	22300	2	326	9	N	296	363	1			100
*02	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18353	2	242	9	N	220					320

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

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
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	N	3					95
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					95
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3					98

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	998	1	2879	3	Y	47					148
						52	9									
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1056	1	3099	3	Y	57	124	1			81
						63	9									
11	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	1303	1	2310	3	Y	45					126
						50	9									
12	4061 X	1625	-0-	-2436	-0-	351	1	1217	2	Y	52	114	1			64
						57	9									
01	4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	679	1	2419	2	Y	59					123
						65	9									
02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	802	1	2718	2	Y	55					178
						61	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	3100 N	4494	-0-	1394	1394	990	1	3429	2	N	68					103
						75	9									
01	2706 N	1312	-0-	-1394	-0-	275	1	980	2	N	52					155
						57	9									
*02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	620	1	2100	2	N	31					186
						34	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

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
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1466	2	34	9	Y	31					58
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					58
02	1484 N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2			Y	-0-					58

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

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
12	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10701	2	327	9	N	297	309	1			42
01	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12210	2	340	9	N	309	64	1			287
*02	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9826	2	44	9	N	40	303	1			24

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	4650 #	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					94
01	4898 #	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					94
02	4424 #	3964	-0-	-460	-0-	3800	2	164	9	N	149	180	1			63

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

09	2220 #	1944	-0-	-276	-0-	1894	2	50	9	N	45	190	1			20
10	2294 #	2140	-0-	-154	-0-	2098	2	42	9	N	38					58
11	2220 #	2088	-0-	-132	-0-	2042	2	46	9	N	42					100
12	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2033	2	43	9	N	39					139
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

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
12	52266 X	47203	-0-	-5063	-0-	46133	2	1070	9	N	973	918	1			282
01	50902 X	38694	-0-	-12208	-0-	37792	2	902	9	N	820	741	1			361
02	43400 X	40108	-0-	-3292	-0-	39215	2	893	9	N	812	555	1			618

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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

09	1800 #	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
12	1829 #	955	-0-	-874	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	3472 #	1153	-0-	-2319	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	3136 #	1059	-0-	-2077	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

09	7500	2596	-0-	-4904	5881	2596	3			N	-0-					-0-
10	7750	4428	-0-	-3322	2559	4428	3			N	-0-					-0-
11	7500	5006	-0-	-2494	65	5006	3			N	-0-					-0-
12	5046	4981	-0-	-65	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
01	4030	3508	-0-	-522	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	3640	3309	-0-	-331	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

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-
12	2449 #	1955	-0-	-494	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	2294 #	1739	-0-	-555	-0-	1739	1		N	-0-			-0-
02	2016 #	1583	-0-	-433	-0-	1583	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1		N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	1		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

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-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	191	39	2		Y	-0-			-0-
01	298 N	107	-0-	-191	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

03/01 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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 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-
12	DLQ G-10	37	-0-	37 B	14	37	2	Y	-0-			-0-
01	91 R	77	-0-	-14 B	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

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

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

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

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 12350			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			64
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			64
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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
12	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2884	2	8	9	Y	7			169
01	3224 X	1172	-0-	-2052	-0-	1166	2	6	9	Y	5			174
*02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16			190

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

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
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			66
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			66
*02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

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
12	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1411	2		N	-0-			164
01	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1411	2		N	-0-			164
*02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

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
12	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	1230	2		N	-0-			19
01	1395 X	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		N	-0-			19
02	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		N	-0-			19

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					16
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					16
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16

GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	6			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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-
12	1736 X	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	1490	-0-	-22	-0-	1490	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

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-
12	10243	10243	-0-	-0-	6550	403	1	9840	2	N	-0-					-0-
01	9424	2471	-0-	-6953	-0-	65	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	7504	893	-0-	-6611	-0-	199	1	694	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

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									
12	5115 X	3757	-0-	-1358	-0-	173	1	3561	3	Y	21	20	1			4
						23	9									
01	4681 X	2572	-0-	-2109	-0-	154	1	2404	3	Y	13	17	1			-0-
						14	9									
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT (WILSON) //CONT.// 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274411 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6237 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-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

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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

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-
12	5890	4207	-0-	-1683	8190	251	1	3956	3	N	-0-					-0-
01	5890	3849	-0-	-2041	6149	189	1	3660	3	N	-0-					-0-
*02	4200	2403	-0-	-1797	4352	148	1	2255	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

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									
12	5022 X	3876	-0-	-1146	-0-	245	1	3524	3	Y	97	123	1			96
						107	9									
01	5022 X	4859	-0-	-163	-0-	223	1	4574	3	Y	56	128	1			24
						62	9									
*02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	165	1	3912	3	Y	56	40	1			40
						62	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

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									
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	228	1	45	3	Y	57	58	1			46
						63	9									
01	310 N	91	-0-	-219	-0-	52	1	27	3	Y	11	48	1			9
						12	9									
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	219	3	Y	14	12	1			11
						15	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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	48	1	164	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	178	1	570	2	N	-0-					74
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	166	1	586	2	N	-0-					74
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	160	1	543	2	N	-0-					74
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	183	1	527	2	N	-0-					74
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	182	1	533	2	N	-0-					74
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					13
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1612	N	879	-0-	-733	-0-	107	1	772	2	N	-0-					996
01	1085	N	321	-0-	-764	-0-	39	1	282	2	N	-0-					996
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	0 W	3370	-0-	3370	46052	3370	2			N	-0-				74
01	0 W	1122	-0-	1122	47174	1122	2			N	-0-				74
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	47174					N	NO RPT				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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

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-
12	10974 #	2176	-0-	-8798	-0-	114	1	2062	2	N	-0-					-0-
01	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

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

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
*01	3100	N	3461	-0-	361	361	3374	2	87	9	N	79			284
*02	2800	N	4133	-0-	1333	1694	3683	2	450	9	N	409	572	1	121

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

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							
12	6665	X	6059	-0-	-606	-0-	432	1	5592	2	N	32			228
							35	9							
01	6324	X	4924	-0-	-1400	-0-	626	1	4256	2	N	38			266
							42	9							
02	5712	X	2949	-0-	-2763	-0-	374	1	2547	2	N	25			291
							28	9							

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	231	1	2990	2	N	-0-			93
01	3193	X	2353	-0-	-840	-0-	294	1	2001	2	N	53			146
							58	9							
02	3136	X	2096	-0-	-1040	-0-	264	1	1800	2	N	29			175
							32	9							

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
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-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	4030 #	4000	-0-	-30	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
01	4030 #	3459	-0-	-571	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
02	3640 #	3411	-0-	-229	-0-	3411	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1364 X	1240	-0-	-124	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
01	1395 X	981	-0-	-414	-0-	981	2	N	-0-			-0-
02	1260 X	1019	-0-	-241	-0-	1019	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4433	#	4085	-0-	-348	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	4404	R	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*02	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	9	-0-	9	9	4	1	5	3	Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	240	1	4914	2	N	65					119
							72	9									
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	216	1	4687	2	N	79					198
							87	9									
*02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4579	2	N	71	178	1			91
							78	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

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
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1360	1	2501	3	Y	5					45
							6	9									
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	1479	1	2109	3	Y	10					55
							11	9									
02	3388	X	2322	-0-	-1066	-0-	1060	1	1240	3	Y	20					75
							22	9									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

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									
12	DLQ G-10		5385	-0-	5385	5385	1880	1	3458	3	N	43					106
							47	9									
01	DLQ G-10		5340	-0-	5340	10725	2171	1	3096	3	N	66					172
							73	9									
*02	15349	X	4624	-0-	-10725	-0-	2122	1	2484	3	N	16	160	1			28
							18	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

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									
12	DLQ G-10		265	-0-	265	265	39	1	218	3	Y	7					79
							8	9									
01	DLQ G-10		300	-0-	300	565	102	1	198	3	Y	-0-					79
*02	815	N	250	-0-	-565	-0-	68	1	179	3	Y	3					82
							3	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	13	1	1065	2	Y	-0-			57
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-			57
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	107	1	776	2	Y	-0-			57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

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
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	53	1	4466	2	N	-0-			224
01	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	201	1	4502	2	N	-0-			224
02	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	501	1	3631	2	N	-0-			224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

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
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	45	1	3804	2	N	-0-			185
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	180	1	4034	2	N	-0-			185
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	546	1	3959	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-			38
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			38
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			38

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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
12	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	1132	2	18	9	N	16			164
01	1488	X	773	-0-	-715	-0-	771	2	2	9	N	2			166
02	1260	X	1198	-0-	-62	-0-	1186	2	12	9	N	11			177

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	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

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

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
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					31
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	28 X	-0-	-0-	-28	-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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

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									
12	19375	18278	-0-	-1097	1045	1544	1	16645	2	Y	81	144	1			25
						89	9									
01	19375	17571	-0-	-1804	-0-	1568	1	15949	2	Y	49					74
						54	9									
*02	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	1245	1	912	2	Y	22					96
						24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
*02 DLQ G-10			32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 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
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									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	146	1	1576	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
01	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	151	1	1539	2	Y	5					7
							6	9									
*02 DLQ G-10			1483	-0-	1483	1483	120	1	1361	2	Y	2					9
							2	9									

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
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									
12	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	245	1	2647	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
01	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	262	1	2661	2	Y	4					6
							4	9									
*02 DLQ G-10			2596	-0-	2596	2596	210	1	2383	2	Y	3					9
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	21359 X	17498	-0-	-3861	-0-	4069	1	13429	2	N	-0-			78
01	19716 X	16998	-0-	-2718	-0-	3905	1	13093	2	N	-0-			78
02	17808 X	15380	-0-	-2428	-0-	3808	1	11572	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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-
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	43	1	3687	2	N	-0-					200
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2705	2	N	-0-					200
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	2	1	1489	2	N	-0-					200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

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-
12	3100	N	24230	-0-	21130	42163	280	1	23950	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	26070	-0-	22970	65133	44	1	25245	2	N	710	184	1			526
							781	9									
*02	88604	X	23471	-0-	-65133	-0-	33	1	23105	2	N	303	385	1			444
							333	9									

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

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
12	651	X	566	-0-	-85	-0-	7	1	559	2	N	-0-					132
01	806	X	587	-0-	-219	-0-	1	1	585	2	N	1	1	8			132
							1	9									
02	728	X	716	-0-	-12	-0-	1	1	715	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

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
12	2015	#	1986	-0-	-29	-0-	93	1	1893	3	N	-0-					101
01	2015	#	1321	-0-	-694	-0-	93	1	1228	3	N	-0-					101
02	1484	#	1464	-0-	-20	-0-	84	1	1380	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

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
12	2852	#	2761	-0-	-91	-0-	2758	2	3	9	Y	3					235
01	2852	#	2474	-0-	-378	-0-	2470	2	4	9	Y	4					239
02	2576	#	2407	-0-	-169	-0-	2407	2			Y	-0-					239

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	744 #	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	713 #	442	-0-	-271	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	560 #	451	-0-	-109	-0-	451	2		N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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								
12	5890 X	4411	-0-	-1479	B	-0-	580	1	3753	2	Y	71	109	1		149
							78	9								
01	5890 X	3784	-0-	-2106	B	-0-	520	1	3189	2	Y	68	134	1		83
							75	9								
02	3920 X	3907	-0-	-13	B	-0-	494	1	3361	2	Y	47				130
							52	9								

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

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								
12	5146 X	5008	-0-	-138	B	-0-	667	1	4279	2	N	56				217
							62	9								
01	6975 X	3960	-0-	-3015	B	-0-	644	1	3244	2	N	65	183	1		99
							72	9								
02	6300 X	4765	-0-	-1535	B	-0-	648	1	4062	2	N	50				149
							55	9								

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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								
12	1519 X	948	-0-	-571	B	-0-	145	1	803	2	Y	-0-	75	1		103
01	1767 X	468	-0-	-1299	B	-0-	125	1	319	2	Y	22	43	1		82
							24	9								
02	1596 X	186	-0-	-1410	B	-0-	12	1	168	2	Y	5				87
							6	9								

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6510 X	3781	-0-	-2729 B	-0-	493	1	3253	2	N	32					139
						35	9									
01	6510 X	3093	-0-	-3417 B	-0-	459	1	2587	2	N	43					182
						47	9									
02	5460 X	3508	-0-	-1952 B	-0-	486	1	2990	2	N	29	184	1			27
						32	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	4464 X	4294	-0-	-170 B	-0-	493	1	3735	2	N	60					252
						66	9									
01	4216 X	3907	-0-	-309 B	-0-	432	1	3420	2	N	50	183	1			119
						55	9									
02	3808 X	3567	-0-	-241 B	-0-	459	1	3085	2	N	21					140
						23	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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
12	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	3991	2	56	9	N	51	177	1			90
01	4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4821	2	50	9	N	45					135
*02	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	5044	2	41	9	N	37					172

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3658	X	2034	-0-	-1624 B	-0-	153	1	1864	2	N	15					271
							17	9									
01	3658	X	2258	-0-	-1400 B	-0-	150	1	2096	2	N	11					282
							12	9									
02	3416	X	2950	-0-	-466 B	-0-	378	1	2544	2	N	25					307
							28	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

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									
12	3627	X	3432	-0-	-195 B	-0-	406	1	2998	2	N	25					170
							28	9									
01	4154	X	3551	-0-	-603 B	-0-	406	1	3117	2	N	25					195
							28	9									
02	3864	X	2986	-0-	-878 B	-0-	378	1	2580	2	N	25	180	1			40
							28	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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
12	930	X	811	-0-	-119 B	-0-	722	2	89	9	N	81	180	1			120
01	992	X	906	-0-	-86 B	-0-	873	2	33	9	N	30					150
*02	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	885	2	61	9	N	55					205

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

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									
12	2945	X	2462	-0-	-483 B	-0-	190	1	2140	2	N	120	180	1			80
							132	9									
01	2945	X	2545	-0-	-400 B	-0-	210	1	2177	2	N	144					224
							158	9									
02	2660	X	1058	-0-	-1602 B	-0-	75	1	897	2	N	78					302
							86	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2170	X	1391	-0-	-779 B	-0-	145	1	997	2	N	226	184	1			347
							249	9									
01	2077	X	1303	-0-	-774 B	-0-	140	1	952	2	N	192	360	1			179
							211	9									
02	2660	X	1725	-0-	-935 B	-0-	216	1	1338	2	N	155					334
							171	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

09	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	178	1	5393	2	Y	-0-	40	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									
12	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	205	1	6433	2	Y	57	79	1			158
							63	9									
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	227	1	6694	2	Y	59					217
							65	9									
02	DLQ G-10		6743	-0-	6743	6743	920	1	5757	2	Y	60	175	1			102
							66	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

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
12	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	121	1	3803	2	Y	-0-	96	1			-0-
01	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	134	1	3961	2	Y	-0-					-0-
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	550	1	3441	2	Y	-0-					-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

09	9180	X	9077	-0-	-103	-0-	290	1	8787	2	N	-0-					86
10	9486	X	8505	-0-	-981	-0-	276	1	8229	2	N	-0-					86
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	295	1	9220	2	N	-0-					86
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	294	1	9218	2	N	-0-					86
01	9486	X	8814	-0-	-672	-0-	289	1	8525	2	N	-0-					86
02	DLQ G-10		9655	-0-	9655	9655	1330	1	8325	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

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
01	1147	N	283	-0-	-864	-0-	283	2			N	-0-					30
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

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-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	1	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	1101	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	2	N	-0-					-0-
*02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1041	1	1603	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

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

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
12	186 #	1	-0-	-185 B	-1837	1	1			N	-0-					-0-
01	155 #	252	-0-	97 B	-1740	252	1			N	-0-					-0-
02	84 #	270	-0-	186 B	-1554	270	1			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441 CANCELLED UNDERAGE -> -1113

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
12	3689	X	3360	-0-	-329 B	-0-	3306	3	54	9	N	49					199
01	3751	X	3380	-0-	-371 B	-0-	3377	3	3	9	N	3					202
02	3388	X	2878	-0-	-510 B	-0-	2878	3			N	-0-					202

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	5208	X	3844	-0-	-1364 B	-0-	3844	2			N	-0-					195
01	5208	X	4069	-0-	-1139 B	-0-	4003	2	66	9	N	60	187	1			68
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648 B	-0-					N	NO RPT					68

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	4092	X	2116	-0-	-1976 B	-0-	2094	2	22	9	N	20	169	1			95
01	4092	X	3897	-0-	-195 B	-0-	3851	2	46	9	N	42					137
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696 B	-0-					N	NO RPT					137

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 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
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
12	12307	X	9065	-0-	-3242 B	-0-	8956	2	109	9	N	99	179	1			102
01	12307	X	9576	-0-	-2731 B	-0-	9537	2	39	9	N	35					137
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472 B	-0-					N	NO RPT					137

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2356	X	1438	-0-	-918 B	-0-	1418	2	20	9	N	18					73
01	2263	X	1256	-0-	-1007 B	-0-	1243	2	13	9	N	12					85
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044 B	-0-					N	NO RPT					85

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	11284	X	11180	-0-	-104 B	-0-	11046	2	134	9	N	122					210
01	12090	X	11930	-0-	-160 B	-0-	11858	2	72	9	N	65	193	1			82
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948 B	-0-					N	NO RPT					82

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
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-
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-					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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	3379 #	4803	-0-	1424 B	-12838	4803	3			N	-0-					-0-
01	4061	4296	-0-	235 B	-12603	4296	3			N	-0-					-0-
02	3668	3693	-0-	25 B	-12578	3693	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1147 X	884	-0-	-263	-0-	759	2	125	9	N	114	170	1			120
01	1147 X	811	-0-	-336	-0-	656	2	155	9	N	141	171	1			90
02	980 X	788	-0-	-192	-0-	694	2	94	9	N	85					175

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1922 X	1427	-0-	-495	-0-	1417	2	10	9	N	9					232
01	1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1392	2	43	9	N	39	186	1			85
*02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1518	2	78	9	N	71					156

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	620 X	497	-0-	-123	-0-	420	2	77	9	N	70					132
01	558 X	460	-0-	-98	-0-	404	2	56	9	N	51	165	1			18
02	420 X	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	12					91
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	3					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	5					99
12	0 #	1422	-0-	1422 B	-27467	1422	2			N	-0-					99
01	0 #	3795	-0-	3795 B	-23672	3770	2	25	9	N	23					122
02	0 N	1350	-0-	1350 B	-22322	1331	2	19	9	N	17					139

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	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

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									
12	2821 X	1225	-0-	-1596	-0-	23	1	1150	3	N	47					143
						52	9									
01	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	56	1	2314	3	N	63	168	1			38
						69	9									
02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	66	1	2066	3	N	100					138
						110	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

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
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	9	N	45					127
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					164
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					180

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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

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

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									
12	3087	R	3087	-0-	-0-	-0-	322	1	2644	2	Y	110					286
							121	9									
01	3903	R	3903	-0-	-0-	-0-	648	1	3255	2	Y	-0-					286
02	2324		1763	-0-	-561	-0-	209	1	1554	2	Y	-0-					286

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

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
12	7440	#	2373	-0-	-5067	-0-	258	1	2115	2	Y	-0-					157
01	7440	#	1569	-0-	-5871	-0-	257	1	1290	2	Y	20					177
							22	9									
*02	3104		3104	-0-	-0-	-0-	366	1	2729	2	Y	8					185
							9	9									

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

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													
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	282	1	8451	3	N	212	425	1							120
							233	9													
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	252	1	9088	3	N	229	150	1							199
							252	9													
*02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	225	1	7393	3	N	124	261	1							62
							136	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
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									
12	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	139	1	4147	3	N	102	216	1			192
							112	9									
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	120	1	4328	3	N	150	72	1			270
							165	9									
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	3	N	127	229	1			168
							140	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

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									
12	14B2	EXT	83	-0-	83	243	3	1	76	3	N	4	1	1			28
							4	9									
01	245	X	2	-0-	-243	-0-	2	3			N	-0-					28
*02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	1	1	1			28
							1	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

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									
12	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	73	1	2186	3	N	136	203	1			196
							150	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	71	1	2531	3	N	143	231	1			108
							157	9									
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2599	3	N	82	126	1			64
							90	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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
12	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	762	1	22846	3	N	832	474	1			381
							915	9									
01	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	795	1	28650	3	N	1367	1496	1			252
							1504	9									
*02	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	350	1	11498	3	N	818	872	1			198
							900	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 #: 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
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	396	1	8294	3	N	180	239	1			132
							198	9									
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	211	1	4256	3	N	101	41	1			192
							111	9									
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-	53	1			139
12	4526	X	266	-0-	-4260	-0-	8	1	247	3	N	10	1	1			148
							11	9									
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	165	1	5971	3	N	145	51	1			242
							160	9									
*02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5324	3	N	111	314	1			39
							122	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	3892	-0-	-4328	-0-	175	1	3665	3	N	47	27	1	73	7	107
							52	9									
10	5952	X	3995	-0-	-1957	-0-	186	1	3747	3	N	56	27	1			136
							62	9									
11	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	183	1	3482	3	N	71	55	1			152
							78	9									
12	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	125	1	3742	3	N	58	22	1			188
							64	9									
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	111	1	3999	3	N	61	66	1			183
							67	9									
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	134	1	4392	3	N	67	219	1			31
							74	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5427	-0-	-183	-0-	233	1	4863	3	N	301	215	1	1	7	309
							331	9									
10	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	244	1	4904	3	N	138	225	1			222
							152	9									
11	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	257	1	4879	3	N	268	260	1			230
							295	9									
12	5673	X	5330	-0-	-343	-0-	164	1	4898	3	N	244	29	1			445
							268	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	148	1	5344	3	N	226	88	1			583
							249	9									
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	158	1	5185	3	N	50	426	1	9	6	198
							55	9									

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
09	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	180	1	3780	3	N	171	195	1	2	7	166
							188	9									
10	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	208	1	4184	3	N	169	30	1			305
							186	9									
11	4860	X	4197	-0-	-663	-0-	201	1	3809	3	N	170	234	1			241
							187	9									
12	4805	X	3941	-0-	-864	-0-	122	1	3637	3	N	165	202	1			204
							182	9									
01	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	123	1	4409	3	N	178	255	1			127
							196	9									
*02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	158	1	5177	3	N	164	231	1			60
							180	9									

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
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									
12	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	108	1	3210	3	N	118	203	1			239
						130	9									
01	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	88	1	3145	3	N	127	246	1			120
						140	9									
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	91	1	2968	3	N	79	30	1			169
						87	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

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									
12	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	727	1	21801	3	N	608	495	1			505
						669	9									
01	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	651	1	23461	3	N	804	935	1			374
						884	9									
*02	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	759	1	24869	3	N	645	811	1			208
						710	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

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									
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	76	1	2274	3	N	160	202	1			196
						176	9									
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	N	158	223	1			131
						174	9									
*02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	86	1	2829	3	N	137	216	1			52
						151	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P&A 10/27/14

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	0 X	-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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2014 - PLUGGED 09/17/14

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

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									
12	DLQ G-10	7139	-0-	7139	12900	824	1	6180	2	Y	123	107	1			38
						135	9									
01	DLQ G-10	2309	-0-	2309	15209	345	1	1902	2	Y	56	59	1			35
						62	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15209					Y	NO RPT					35

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	65	4	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	61	-0-	61	126	4	1	23	2	Y	31	12	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					19

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
12	DLQ G-10	564	-0-	564	1095	65	1	489	2	Y	9	8	1			3
						10	9									
01	DLQ G-10	500	-0-	500	1595	72	1	394	2	Y	31	15	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1595					Y	NO RPT					19

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	DLQ G-10	72	-0-	72	140	8	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	94	-0-	94	234	9	1	51	2	Y	31	12	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					19

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	DLQ G-10	11077	-0-	11077	20670	1278	1	9590	2	Y	190	166	1			60
						209	9									
01	DLQ G-10	9780	-0-	9780	30450	1486	1	8193	2	Y	92	94	1			58
						101	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30450					Y	NO RPT					58

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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									
12	DLQ G-10	17123	-0-	17123	33498	1977	1	14830	2	Y	287	256	1			92
						316	9									
01	DLQ G-10	14235	-0-	14235	47733	2162	1	11920	2	Y	139	144	1			87
						153	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47733					Y	NO RPT					87

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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									
12	DLQ G-10	366	-0-	366	708	42	1	317	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
01	DLQ G-10	328	-0-	328	1036	45	1	249	2	Y	31	14	1			19
						34	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT					19

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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									
12	DLQ G-10	100	-0-	100	193	12	1	86	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	115	-0-	115	308	13	1	69	2	Y	30	12	1			19
						33	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					19

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KARON (MACKHANK, LOWER) 48146 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 275805 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8072 - 8084

10	16352	4325	-0-	-12027	-0-	251	1	3917	2	N	143					143
						157	9									
11	35040	455	-0-	-34585	-0-	70	1	377	2	N	7					150
						8	9									
12	36208	55	-0-	-36153	-0-	42	1	13	9	N	12	140	1			22
*01	36208	457	-0-	-35751	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	32704	-0-	-0-	-32704	-0-					N	-0-					22

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

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

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
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1455	2	24	9	Y	22					76
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	2	34	9	Y	31					107
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					116

KARON (SLICK) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	198	1	1521	2	N	-0-					96
10	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	340	1	2650	2	N	-0-					96
11	3030 X	2649	-0-	-381	-0-	322	1	2327	2	N	-0-					96
12	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	332	1	2490	2	N	-0-					96
01	3100 X	2140	-0-	-960	-0-	326	1	1799	2	N	14					110
						15	9									
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					110

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

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
12	6572 X	4961	-0-	-1611	-0-	571	1	4282	2	N	98					184
						108	9									
01	6076 X	4288	-0-	-1788	-0-	650	1	3585	2	N	48					232
						53	9									
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					232

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

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									
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	595	1	4933	3	Y	81	177	1			215
						89	9									
01	5394 X	4827	-0-	-567	-0-	325	1	4474	3	Y	25	175	1			65
						28	9									
*02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	480	1	6145	3	Y	60					125
						66	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6386	X	4433	-0-	-1953	-0-	745	1	3688	2	N	-0-					26
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	806	1	5766	2	N	-0-					26
02	5768	X	5708	-0-	-60	-0-	716	1	4992	2	N	-0-					26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	15862	-0-	15862	15862	15749	2	113	9	N	103					103
01	0	Z	28606	-0-	28606	44468	28405	2	201	9	N	183	169	1			117
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	44468					N	NO RPT					117

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			12

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	520	1	1133	2	N	-0-					23
01	2294 X	1318	-0-	-976	-0-	600	1	718	2	N	-0-					23
02	T. A.	1216	-0-	1216	1216	400	1	804	2	N	11					34
						12	9									

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

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-					217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	0			97

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-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

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			10
01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		N	-0-			10
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

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
12	T. A.	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			120

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

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
12	T. A.	36	-0-	36	11775	36	2			N	-0-			17
01	T. A.	11622	-0-	11622	23397	11622	2			N	-0-			17
02	T. A.	5808	-0-	5808	29205	5768	2	40	9	N	36			53

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33703				N	NO RPT			86
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33703				N	NO RPT			86
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33703				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

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-
12	744 #	51	-0-	-693	-0-	50	1	1	2	N	-0-			-0-
01	496 #	152	-0-	-344	-0-	139	1	13	2	N	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

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-
12	434 N	154	-0-	-280	-0-	151	1	3	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	278	1	26	2	Y	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	1	4	2	Y	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	160	1	15	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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
12	8525	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	1			110
01	8525	5760	-0-	-2765	-0-	5758	2	2	9	Y	2			112
02	4900	8318	-0-	3418	3418	8318	2			Y	-0-			112

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	9	Y	124	117	1			13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	9	Y	140	152	1			1
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	25	2	139	9	Y	126	121	1			6
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	22	1	123	9	Y	112	111	1			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

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
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	255	9	Y	232	220	1			25
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	42	1	227	9	Y	206	229	1			2
01	372 N	225	-0-	-147	-0-	35	2	190	9	Y	173	166	1			9
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	33	1	182	9	Y	165	163	1			11

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2014 - PLUGGED 09/17/14

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
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	2	97	9	Y	88	86	1			9
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	4	2	141	9	Y	128	136	1			1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	84	81	1			4
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	19	1	102	9	Y	93	91	1			6

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	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-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1		N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	6851	6408	-0-	-443	9399	6408	2		N	-0-			-0-
01	6851	6320	-0-	-531	8868	6320	2		N	-0-			-0-
*02	6188	5745	-0-	-443	8425	5745	2		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 236275 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3062 - 3070

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19244			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19244			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19244			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	146	1	589	3	N	2	112	1			24
							2	9									
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	3	N	-0-					24
*02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					24

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10664	X	1604	-0-	-9060	-0-	525	1	1069	3	Y	9					104
							10	9									
01	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	661	1	16600	3	Y	17					121
							19	9									
*02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	400	1	404	3	Y	4					125
							4	9									

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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

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
12	7564	X	5833	-0-	-1731	-0-	1111	1	4722	2	N	-0-					164
01	7564	X	5500	-0-	-2064	-0-	1017	1	4483	2	N	-0-					164
02	6832	X	4314	-0-	-2518	-0-	778	1	3536	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

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
12	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	881	1	3746	2	N	-0-					204
01	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	970	1	4280	2	N	-0-					204
02	6048	X	5142	-0-	-906	-0-	927	1	4215	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

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
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	496	1	2109	2	N	-0-					64
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	545	1	2404	2	N	-0-					64
*02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	413	1	1877	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

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
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1027	1	4363	2	N	113					139
							124	9									
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1277	1	5634	2	N	48					187
							53	9									
*02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1492	1	6783	2	N	-0-					187

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

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									
12	DLQ G-10		5681	-0-	5681	28268	446	1	5223	3	Y	11					35
							12	9									
01	32785	X	4517	-0-	-28268	-0-	408	1	4098	3	Y	10					45
							11	9									
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	366	1	4584	3	Y	-0-					45

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
12	DLQ G-10	4361	-0-	4361	21008	342	1	4005	3	Y	13					38
						14	9									
01	25085 X	4077	-0-	-21008	-0-	367	1	3684	3	Y	24					62
						26	9									
*02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	274	1	3425	3	Y	-0-					62

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

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-
12	DLQ G-10	569	-0-	569	1796	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	1800 N	576	-0-	-1224	572	52	1	524	3	Y	-0-					-0-
*02	1284 N	712	-0-	-572	-0-	53	1	659	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

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									
12	DLQ G-10	5655	-0-	5655	26727	444	1	5196	3	Y	14					41
						15	9									
01	31220 X	4493	-0-	-26727	-0-	406	1	4078	3	Y	8					49
						9	9									
*02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	331	1	4139	3	Y	-0-					49

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

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-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	2164	18	1	215	3	N	-0-					-0-
01	2310 X	146	-0-	-2164	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
*02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	5487		4709	-0-	-778	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	5425	#	4386	-0-	-1039	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4340		4112	-0-	-228	-0-	4112	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

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	9370	-0-	-6050	-0-	1434	1	7929	3	Y	6					265
							7	9									
12	15934	X	6222	-0-	-9712	-0-	1373	1	4819	3	Y	27	156	1			136
							30	9									
01	14384	X	8616	-0-	-5768	-0-	1513	1	7044	3	Y	54					190
							59	9									
02	12740	X	12420	-0-	-320	-0-	1457	1	10930	3	Y	30					220
							33	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	55	1	191	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	32	1	150	3	Y	1					5
							1	9									
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					5

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	392	-0-	392	392	40	1	346	3	Y	5					5
							6	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-	3	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-					2

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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
12	1426	N	625	-0-	-801	-0-	138	1	484	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	272	3	Y	2					13
							2	9									
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	842	3	Y	2					15
							2	9									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

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

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					25
02	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT					-0-

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

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									
12	1798 S	1285	-0-	-513	-0-	30	1	1247	2	N	7					170
						8	9									
01	1736 S	1051	-0-	-685	-0-	30	1	1015	2	N	5					175
						6	9									
02	1204 S	1107	-0-	-97	-0-	30	1	1068	2	N	8					183
						9	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

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

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									
12	6541 X	3038	-0-	-3503 B	-0-	422	1	2516	2	N	91	313	1			267
						100	9									
01	6541 X	2463	-0-	-4078 B	-0-	344	1	2020	2	N	90	199	1			158
						99	9									
*02	5908 X	3777	-0-	-2131 B	-0-	795	1	2918	2	N	58	58	6			158
						64	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

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									
12	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	469	1	2792	2	N	82	222	1			125
						90	9									
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	256	1	1499	2	N	81					206
						89	9									
*02	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	427	1	1570	2	N	63	178	1			91
						69	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

09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	62					129
						68	9									
10	840 R	840	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	N	58	153	1			34
						64	9									
11	660 #	553	-0-	-107	-0-	29	1	483	2	N	37					71
						41	9									
12	713 #	470	-0-	-243	-0-	23	1	377	2	N	64	107	1			28
						70	9									
01	837 #	697	-0-	-140	-0-	37	1	615	2	N	41					69
						45	9									
02	756 #	692	-0-	-64	-0-	35	1	578	2	N	72	104	1			37
						79	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5956	-0-	-44 B	-0-	349	1	5549	2	N	53					190
							58	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	386	1	5857	2	N	63	184	1			69
							69	9									
11	6000	X	5971	-0-	-29 B	-0-	360	1	5545	2	N	60					129
							66	9									
12	6169	X	3055	-0-	-3114 B	-0-	134	1	2814	2	N	97	190	1			36
							107	9									
01	6200	X	93	-0-	-6107 B	-0-	5	1	88	2	N	-0-					36
02	5600	X	-0-	-0-	-5600 B	-0-					N	-0-					36

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
09	7410	X	6837	-0-	-573 B	-0-	401	1	6370	2	N	60					159
							66	9									
10	7409	X	6846	-0-	-563 B	-0-	412	1	6255	2	N	163	178	1			144
							179	9									
11	7020	X	5781	-0-	-1239 B	-0-	349	1	5376	2	N	51					195
							56	9									
12	7254	X	1372	-0-	-5882 B	-0-	68	1	1284	2	N	18	178	1			35
							20	9									
*01	7254	X	2512	-0-	-4742 B	-0-	153	1	2302	2	N	52					87
							57	9									
02	6384	X	4652	-0-	-1732 B	-0-	294	1	4286	2	N	65					152
							72	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 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
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									
12	775	X	591	-0-	-184 B	-0-	154	1	416	2	N	19					197
							21	9									
*01	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	126	1	714	2	N	77	188	1			86
							85	9									
*02	1458	X	1458	-0-	-0- B	-0-	168	1	1229	2	N	55					141
							61	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

09	0	W	9708	-0-	9708	23357	9691	2	17	9	N	15	17	1			4
10	0	W	8858	-0-	8858	32215	8858	2			N	-0-	3	1			1
11	0	W	8781	-0-	8781	40996	8781	2			N	-0-	1	1			-0-
12	0	W	8805	-0-	8805	49801	8805	2			N	-0-					-0-
01	0	W	8560	-0-	8560	58361	8560	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6700	-0-	6700	65061	6700	2			N	-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

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8728 - 8738

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
12	0	7355	-0-	7355 B	281304	7345	2	10	9	N	9					120
01	0	2640	-0-	2640 B	283944	2636	2	4	9	N	4					124
02	0	2956	-0-	2956 B	286900	2912	2	44	9	N	40					164

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 286900

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

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

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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	3000 N	474	-0-	-2526	73134	474	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	752	-0-	-2348	70786	752	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	349	-0-	-2751	68035	349	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	68035				Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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	3000 N	91	-0-	-2909	6521	91	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	334	-0-	-2766	3755	334	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	381	-0-	-2719	1036	381	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1036				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 #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	682 N	29	-0-	-653	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	682 N	61	-0-	-621	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	0 N	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

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	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2300	2	84	9	N	76	84	1			25
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2383	2	121	9	N	110	101	1			34
01	6789	X	1435	-0-	-5354	-0-	1301	2	134	9	N	122	128	1			28
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT					28

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	#	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					46
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
12	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					46
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	T. A.	119	-0-	119	131	119	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	131				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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	9900 #	103	-0-	-9797	-0-	103	2		Y	-0-			2
10	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-			2
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			2
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			2
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	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

09	2730 #	1841	-0-	-889	-0-	1841	2		Y	-0-			27
10	2945 #	1625	-0-	-1320	-0-	1625	2		Y	-0-			27
11	2850 #	1371	-0-	-1479	-0-	1371	2		Y	-0-			27
12	2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1308	2		Y	-0-			27
01	2108 #	1266	-0-	-842	-0-	1266	2		Y	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
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.	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			-0-
12	T. A.	20	-0-	20	118	20	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	118				Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	118				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	30	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			8

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2015

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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

09	7800 X	6002	-0-	-1798	-0-	324	1	5647	3	N	28					132
						31	9									
10	8060 X	5419	-0-	-2641	-0-	335	1	5009	3	N	68					200
						75	9									
11	6660 X	4876	-0-	-1784	-0-	324	1	4436	3	N	105	180	1	1	8	124
						116	9									
12	6665 X	4919	-0-	-1746	-0-	321	1	4554	3	N	40					164
						44	9									
01	6665 X	4230	-0-	-2435	-0-	331	1	3855	3	N	40					204
						44	9									
02	5096 X	3327	-0-	-1769	-0-	291	1	2992	3	N	40					244
						44	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	373	1	7487	3	Y	20	41	1			20
						22	9									
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	384	1	6975	3	Y	31	39	1			12
						34	9									
11	7050 X	6934	-0-	-116	-0-	380	1	6525	3	Y	26	2	8			36
						29	9									
12	7285 X	6648	-0-	-637	-0-	389	1	6230	3	Y	26	40	1			22
						29	9									
01	7285 X	7158	-0-	-127	-0-	386	1	6720	3	Y	47	51	1			18
						52	9									
02	6188 X	5612	-0-	-576	-0-	341	1	5242	3	Y	26					44
						29	9									

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

09	9180 #	5342	-0-	-3838	-0-	362	1	4867	3	Y	103	133	1			58
						113	9									
10	8029 #	4555	-0-	-3474	-0-	372	1	4060	3	Y	112	130	1			40
						123	9									
11	6600 #	3710	-0-	-2890	-0-	364	1	3238	3	Y	98					138
						108	9									
12	6324 #	4123	-0-	-2201	-0-	375	1	3667	3	Y	74	137	1			75
						81	9									
01	5890 #	3736	-0-	-2154	-0-	367	1	3259	3	Y	100	130	1			45
						110	9									
02	4004	2867	-0-	-1137	-0-	331	1	2450	3	Y	78					123
						86	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6190 - 6199

09	12360 #	10337	-0-	-2023	-0-	192	1	9880	3	Y	241	230	1			31
						265	9									
10	14601 #	9062	-0-	-5539	-0-	277	1	8612	3	Y	157	160	1			28
						173	9									
11	14130 #	7783	-0-	-6347	-0-	264	1	7320	3	Y	181	184	1			25
						199	9									
12	14601 #	7135	-0-	-7466	-0-	265	1	6673	3	Y	179	170	1			34
						197	9									
01	12059 #	6424	-0-	-5635	-0-	260	1	5976	3	Y	171	171	1			34
						188	9									
*02	6468	4750	-0-	-1718	-0-	156	1	4460	3	Y	122	112	1			44
						134	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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							
12	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	392	1	722	2	N	-0-			-0-
						181	3							
01	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	368	1	914	2	N	-0-			-0-
						127	3							
02	2128 X	1595	-0-	-533	-0-	294	1	1103	2	N	-0-			-0-
						198	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	334	1	615	2	N	-0-					-0-
							153	3									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	285	1	706	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	198	1	743	2	N	-0-					-0-
							134	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

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

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-
12	4247		2724	-0-	-1523	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	4247		2274	-0-	-1973	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2380		1936	-0-	-444	-0-	1936	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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

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

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-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MAUDE WILLIAMS ET AL "A"          WELL #: D195    RRCID -> 261172  COMPL. DATE 01/18/2011  TOTAL DEPTH  4669 PERF. 2513 -  2523
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) //CONT.// 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

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

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

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

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
12	8856	8856	-0-	-0-	-0-	8528	2	328	9	N	298	327	1	49
01	8581	8581	-0-	-0-	-0-	8392	2	189	9	N	172	176	1	45
*02	6532 R	6532	-0-	-0-	-0-	6116	2	416	9	N	378	333	1	90

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	7	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	7969	2	364	9	N	331	345	1			66
01	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4562	2	121	9	N	110	156	1			20
*02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7729	2	80	9	N	73					93

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

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									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	860	1	1584	2	N	-0-					-0-
							395	3									
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	736	1	1826	2	N	-0-					-0-
							254	3									
*02	2800	N	2822	-0-	22	22	519	1	1952	2	N	-0-					-0-
							351	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1154	1	2125	2	N	-0-					-0-
						530	3									
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	899	1	2228	2	N	-0-					-0-
						308	3									
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	605	1	2270	2	N	-0-					-0-
						407	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

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							
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1564	1	2879	2	N	-0-			-0-
						718	3							
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1336	1	3314	2	N	-0-			-0-
						460	3							
*02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	901	1	3383	2	N	-0-			-0-
						608	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

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-
12	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

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-
12	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
12	7440 X	1423	-0-	-6017	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-				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

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-
12	4092 X	2838	-0-	-1254	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		N	-0-			-0-
*02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

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							
12	2201 X	2111	-0-	-90	-0-	640	1	1178	2	N	-0-			-0-
						293	3							
01	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	462	1	1143	2	N	-0-			-0-
						158	3							
02	1764 X	1630	-0-	-134	-0-	300	1	1128	2	N	-0-			-0-
						202	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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-
12	2294 N	1290	-0-	-1004	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	877	-0-	-673	-0-	877	3	N	-0-			-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

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
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-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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							
12	2201 X	278	-0-	-1923	-0-	84	1	155	2	N	-0-			-0-
						39	3							
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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							
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	660	1	1215	2	N	-0-			-0-
						303	3							
01	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	473	1	1172	2	N	-0-			-0-
						163	3							
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-			-0-
						263	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

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							
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1545	1	2843	2	N	-0-			-0-
						709	3							
01	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	1248	1	3095	2	N	-0-			-0-
						429	3							
*02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	876	1	3292	2	N	-0-			-0-
						592	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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									
12	46872 X	42946	-0-	-3926 B	-0-	165	1	42540	2	N	219	346	1			159
						241	9									
01	46190 X	42142	-0-	-4048 B	-0-	162	1	41751	2	N	208	174	1			193
						229	9									
*02	37829 X	37829	-0-	-0- B	-0-	145	1	37490	2	N	176	175	1			194
						194	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

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									
12	5115 X	4769	-0-	-346 B	-0-	18	1	4707	2	N	40					187
						44	9									
01	4991 X	1690	-0-	-3301 B	-0-	6	1	1664	2	N	18					205
						20	9									
02	4116 X	1514	-0-	-2602 B	-0-	6	1	1487	2	N	19					224
						21	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					138
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					138
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					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

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									
12	837 N	436	-0-	-401	-0-	110	1	295	3	N	28	28	0			-0-
						31	9									
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1459	3	117	9	N	106	106	0			-0-
*02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1331	3	103	9	N	94	94	0			-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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-
12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11477	3	472	9	N	429	429	0			-0-
01	11377 X	10307	-0-	-1070	-0-	10251	3	56	9	N	51	51	0			-0-
02	9128 X	5900	-0-	-3228	-0-	5869	3	31	9	N	28	28	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

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-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	948	3	55	9	N	50	50	0			-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	979	3	55	9	N	50	50	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

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-
12	2976 X	2059	-0-	-917	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	1942	-0-	-941	-0-	1920	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	20	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
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-
12	18972 X	16881	-0-	-2091	-0-	16102	3	779	9	N	708	708	0			-0-
01	18972 X	11586	-0-	-7386	-0-	11193	3	393	9	N	357	357	0			-0-
02	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	9728	3	332	9	N	302	302	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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-
12	806 N	729	-0-	-77	-0-	622	3	107	9	N	97	97	0			-0-
01	930 N	584	-0-	-346	-0-	503	3	81	9	N	74	74	0			-0-
02	840 N	397	-0-	-443	-0-	343	3	54	9	N	49	49	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

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-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	3	N	-0-					-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	286	1	1015	3	N	339	339	0			-0-
						373	9									
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	242	1	982	3	N	319	319	0			-0-
						351	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
12	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1800	3	172	9	N	156	156	0			-0-
01	2139 N	1058	-0-	-1081	-0-	806	3	252	9	N	229	229	0			-0-
02	1624 N	1002	-0-	-622	-0-	769	3	233	9	N	212	212	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

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-
12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	5787	3	614	9	N	558	558	0			-0-
01	6138	5481	-0-	-657	-0-	4980	3	501	9	N	455	455	0			-0-
02	5964 #	5006	-0-	-958	-0-	4560	3	446	9	N	405	405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4001	3	51	9	N	46	46	0			-0-
01	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	2442	3	636	9	N	578	578	0			-0-
02	4004	X	3206	-0-	-798	-0-	308	1	2313	3	N	532	532	0			-0-
							585	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

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-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2883	3	108	9	N	98	98	0			-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3081	3	183	9	N	166	166	0			-0-
*02	2800	N	2824	-0-	24	24	2670	3	154	9	N	140	140	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

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								
12	4929	X	2524	-0-	-2405	B	-0-	231	1	2126	3	N	152	152	0		-0-
								167	9								
01	4929	X	2466	-0-	-2463	B	-0-	341	1	1794	3	N	301	301	0		-0-
								331	9								
02	4032	X	2495	-0-	-1537	B	-0-	198	1	1947	3	N	318	318	0		-0-
								350	9								

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-
12	5580	X	4000	-0-	-1580	B	-0-	3877	3	123	9	N	112	112	0		-0-
01	5580	X	2057	-0-	-3523	B	-0-	1938	3	119	9	N	108	108	0		-0-
02	3612	X	1235	-0-	-2377	B	-0-	1166	3	69	9	N	63	63	0		-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

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								
12	28489	X	22089	-0-	-6400	B	-0-	341	1	21551	3	N	179	179	0		-0-
								197	9								
01	30039	X	22380	-0-	-7659	B	-0-	341	1	21812	3	N	206	206	0		-0-
								227	9								
02	27132	X	24879	-0-	-2253	B	-0-	308	1	24244	3	N	297	297	0		-0-
								327	9								

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 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
*03	42991	X	42991	-0-	-0- B	-0-	326	1	40121	3	N	2313	2313	0			-0-
							2544	9									
*04	39665	X	39665	-0-	-0- B	-0-	316	1	36846	3	N	2275	2275	0			-0-
							2503	9									
05	39525	X	33494	-0-	-6031 B	-0-	295	1	31089	3	N	1918	1918	0			-0-
							2110	9									
06	38250	X	36640	-0-	-1610 B	-0-	316	1	33966	3	N	2144	2144	0			-0-
							2358	9									
07	39525	X	38954	-0-	-571 B	-0-	326	1	36078	3	N	2318	2318	0			-0-
							2550	9									
08	39525	X	39309	-0-	-216 B	-0-	326	1	36396	3	N	2352	2352	0			-0-
							2587	9									
09	38250	X	29898	-0-	-8352 B	-0-	253	1	27679	3	N	1787	1787	0			-0-
							1966	9									
*10	47066	X	47066	-0-	-0- B	-0-	326	1	43628	3	N	2829	2829	0			-0-
							3112	9									
*11	44094	X	44094	-0-	-0- B	-0-	316	1	40860	3	N	2653	2653	0			-0-
							2918	9									
*12	43123	X	43123	-0-	-0- B	-0-	326	1	39986	3	N	2555	2555	0			-0-
							2811	9									
*01	40690	X	40690	-0-	-0- B	-0-	326	1	37790	3	N	2340	2340	0			-0-
							2574	9									
02	35700	X	NO RPT	-0-	-35700 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	1705	X	1190	-0-	-515	-0-	5	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	5	1	1280	2	N	-0-					-0-
*02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

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-
12	17143	X	2766	-0-	-14377	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	1285	-0-	-14525	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	22	-0-	-2862	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

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-
12	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	493	-0-	-1646	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	240	-0-	-1692	-0-	240	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	1829 #	1769	-0-	-60	B	-37784	1769	2		N	-0-					-0-
01	1829 #	1220	-0-	-609	B	-38393	1220	2		N	-0-					-0-
02	1652 #	1581	-0-	-71	B	-38464	1581	2		N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

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-
12	2263 #	1842	-0-	-421	B	-28096	1842	2		N	-0-					-0-
01	2263 #	1345	-0-	-918	B	-29014	1345	2		N	-0-					-0-
02	1960 #	1369	-0-	-591	B	-29605	1369	2		N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

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-
12	4154 #	3980	-0-	-174	B	-15977	3980	2		N	-0-					-0-
01	4154 #	3507	-0-	-647	B	-16624	3507	2		N	-0-					-0-
02	3752 #	3120	-0-	-632	B	-17256	3120	2		N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

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-
12	2232 #	1897	-0-	-335	B	-18201	1897	2		N	-0-					-0-
01	2077 #	1874	-0-	-203	B	-18404	1874	2		N	-0-					-0-
02	1876 #	1878	-0-	2	B	-18402	1878	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

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-
12	868 #	1036	-0-	168	B	-38957	1036	2		N	-0-					-0-
01	961 #	929	-0-	-32	B	-38989	929	2		N	-0-					-0-
02	868 #	805	-0-	-63	B	-39052	805	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				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

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
12	5487 X	2835	-0-	-2652	-0-	2824	2	11 9	N	10			110
01	5487 X	3921	-0-	-1566	-0-	3906	2	15 9	N	14			124
02	5152 X	3858	-0-	-1294	-0-	3841	2	17 9	N	15			139

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

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	2584	-0-	2584	13184	820	1	1764 2	N	-0-			-0-
12	16146 X	2962	-0-	-13184	-0-	821	1	2141 2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	877	1	2566 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	10354	X	9643	-0-	-711 B	-0-	1085	1	8501	2	N	52					114
							57	9									
01	10168	X	9435	-0-	-733 B	-0-	945	1	8443	2	N	43					157
							47	9									
02	8680	X	7210	-0-	-1470 B	-0-	875	1	6262	2	N	66	180	1			43
							73	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	2	25	9	N	23				27
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				27
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	13	40	1		-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B DENY		-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

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	10774	-0-	-326	-0-	815	1	9653	2	Y	278	212	0				180
							306	9										
12	11470	X	9994	-0-	-1476	-0-	825	1	8847	2	Y	293	394	0				79
							322	9										
01	13702	X	9904	-0-	-3798	-0-	888	1	8673	2	Y	312	221	0				170
							343	9										
02	9436	X	9297	-0-	-139	-0-	820	1	8251	2	Y	205	372	0				13
							226	9										

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

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	474	-0-	-66	-0-	37	1	436	2	N	1	2	0				68
							1	9										
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	N	5	2	0				71
							6	9										
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	36	1	353	2	N	-0-	3	0				68
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-	1	0				68

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

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	655	-0-	-5	-0-	20	1	628	2	N	6			97
						7	9							
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	30	1	599	2	N	3			100
						3	9							
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	20	1	475	2	N	8			108
						9	9							
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-			108

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16554 X	14671	-0-	-1883	-0-	1403	1	13268	2	N	-0-					-0-
01	16554 X	9650	-0-	-6904	-0-	455	1	9195	2	N	-0-					-0-
02	14644 X	13494	-0-	-1150	-0-	455	1	13039	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	163	1	291	2	N	-0-					-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	155	1	269	2	N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	156	1	257	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-
12	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	2024	1	19148	2	N	-0-					-0-
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	869	1	17544	2	N	-0-					-0-
02	17892 X	17786	-0-	-106	-0-	600	1	17186	2	N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

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-
12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1175	1	11120	2	N	-0-					-0-
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	550	1	11119	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	12339	-0-	-2361	-0-	416	1	11923	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

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-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-					-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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-
12	9207 X	6632	-0-	-2575	-0-	634	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	9207 X	2693	-0-	-6514	-0-	127	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	8120 X	1830	-0-	-6290	-0-	62	1	1768	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1919	1	18155	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	16687	-0-	-549	-0-	787	1	15900	2	N	-0-			-0-
*02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	559	1	16005	2	N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	700	1	9072	2	N	-0-					-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	659	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8026	-0-	-234	-0-	571	1	7455	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
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
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	N	-0-					70
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	107	1	1449	2	N	-0-					70
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	169	1	2207	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
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-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	108	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	99	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	279	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	261	1	3551	2	N	-0-					-0-
*02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3452	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 #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

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-
12	3100 N	3151	-0-	51	51	226	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	2914 N	2616	-0-	-298	-0-	179	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2772 N	2276	-0-	-496	-0-	162	1	2114	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

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
12	3720 X	3111	-0-	-609	-0-	3046	2	65	9	N	59					137
01	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	2967	2	116	9	N	105	177	1			65
02	3332 X	2817	-0-	-515	-0-	2760	2	57	9	N	52					117

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P/A 10/28/14

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

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
12	6902	6902	-0-	-0-	-0-	6846	2	56	9	N	51	156	1	3	8			111
01	5166	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	N	56	5	8					162
*02	5320	5320	-0-	-0-	-0-	5262	2	58	9	N	53							215

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	330	1	2479	3	Y	86					122
						95	9									
12	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	341	1	2417	3	Y	-0-					122
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	341	1	2220	3	Y	34					156
						37	9									
*02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	308	1	2118	3	Y	45					201
						50	9									

MELBOURN, W.C. WELL #: C 2 RRCID -> 133411 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598

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-
12	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	180	1			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	178	1			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	180	1			161

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

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
12	248 #	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					109
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					109
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	45					154

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

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-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-5363			N	-0-			6
01	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-6479			N	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	18			209
						20	9							
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	11	1	160	2	N	3	176	1	36
						3	9							
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	2	N	-0-			36
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	14			50
						15	9							

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	33					135
							36	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	73	173	1			35
							80	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	67					102
							74	9									
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	21					123
							23	9									

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

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
12	7372	R	7372	-0-	-0-	-0-	7187	2	185	9	N	168	121	1			180
01	9518	R	9518	-0-	-0-	-0-	9352	2	166	9	N	151	182	1			149
*02	8952	R	8952	-0-	-0-	-0-	8764	2	188	9	N	171	178	1			142

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

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	#	8617	-0-	-773	-0-	573	1	7947	2	N	88	183	1			132
							97	9									
12	10230	#	9141	-0-	-1089	-0-	593	1	8423	2	N	114	182	1			64
							125	9									
01	10230	#	9947	-0-	-283	-0-	598	1	9177	2	N	156					220
							172	9									
02	DLQ G-10		8510	-0-	8510	8510	535	1	7790	2	N	168	188	1			200
							185	9									

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

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-
12	1023	N	793	-0-	-230	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	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

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

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

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

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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	521	1	3413	2	Y	77	36	1			132
							85	9									
12	4123	X	2652	-0-	-1471	-0-	277	1	2336	2	Y	35	35	1			132
							39	9									
01	4123	X	1950	-0-	-2173	-0-	245	1	1660	2	Y	41	37	1			136
							45	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					136

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	447	1	2925	2	Y	89	130	1			113
							98	9									
12	8246	X	7496	-0-	-750	-0-	778	1	6560	2	Y	144	126	1			131
							158	9									
01	7657	X	5010	-0-	-2647	-0-	612	1	4142	2	Y	233	134	1			230
							256	9									
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					230

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

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	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1308	2	105	9	N	95	180	1			125
12	1395	X	1391	-0-	-4	-0-	1303	2	88	9	N	80					205
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1519	2	276	9	N	251	175	1			281
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					281

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	Y	6	13	1			20
							7	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	Y	-0-					20
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	Y	-0-					20
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	497	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
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	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					217
12	1178 X	854	-0-	-324	-0-	854	2			N	-0-					217
01	1302 X	834	-0-	-468	-0-	834	2			N	-0-					217
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-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

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									
12	3007 X	2358	-0-	-649	-0-	4	1	2225	2	N	117	190	1			113
						129	9									
01	2883 X	2193	-0-	-690	-0-	4	1	2079	2	N	100	186	1			27
						110	9									
02	2352 X	2335	-0-	-17	-0-	4	1	2191	2	N	127	65	1			89
						140	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

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									
12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	527	1	1340	2	N	-0-					192
01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	531	1	1381	2	N	29	191	1			30
						32	9									
02	1708 X	1653	-0-	-55	-0-	480	1	1170	2	N	3					33
						3	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

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									
12	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	44	1	1352	2	N	39					121
						43	9									
01	1798 X	1385	-0-	-413	-0-	37	1	1312	2	N	33					154
						36	9									
02	1484 X	1436	-0-	-48	-0-	36	1	1365	2	N	32	168	1			18
						35	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1519	X	967	-0-	-552	-0-	2	1	963	2	N	2					75
							2	9									
01	1271	X	973	-0-	-298	-0-	2	1	969	2	N	2					77
							2	9									
02	1148	X	831	-0-	-317	-0-	2	1	809	2	N	18	74	1			21
							20	9									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
12	465	X	317	-0-	-148	-0-	21	1	292	3	N	4					32
							4	9									
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	24	1	300	3	N	10					42
							11	9									
02	504	X	225	-0-	-279	-0-	16	1	209	3	N	-0-					42

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

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
12	1767	X	1755	-0-	-12	-0-	1721	3	34	9	Y	31	37	1			17
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1982	3	36	9	Y	33	30	1			20
*02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	Y	14	25	1			9

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

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
12	12493	X	4203	-0-	-8290	-0-	4122	3	81	9	Y	74	133	1			67
01	13609	X	10365	-0-	-3244	-0-	10179	3	186	9	Y	169	140	1			96
*02	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13153	3	193	9	Y	175	194	1			77

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	256	1	1321	2	Y	36	64	1			11
							40	9									
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	237	1	1205	2	Y	38	45	1			4
							42	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	224	1	1080	2	Y	37	13	1			28
							41	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

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									
12	14B2	EXT	26	-0-	26	463	6	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
01	1315	X	852	-0-	-463	-0-	148	1	695	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	221	1	928	3	Y	12	16	1			1
							13	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	183	1	610	3	Y	17					18
							19	9									
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	57	1	263	3	Y	3	11	1			10
							3	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	227	1	951	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12958	X	9549	-0-	-3409	-0-	2140	1	7182	3	N	206					253
							227	9									
01	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	2124	1	9979	3	N	117	169	1			201
							129	9									
*02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1656	1	6942	3	N	96	268	1			29
							106	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	139	-0-	139	277	22	1	114	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	14B2	EXT	14	-0-	14	291	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*02	297	X	6	-0-	-291	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	527	X	230	-0-	-297	-0-	229	2	1	9	N	1	6	1			34
01	589	X	316	-0-	-273	-0-	314	2	2	9	N	2					36
02	532	X	389	-0-	-143	-0-	387	2	2	9	N	2	6	1			32

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

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									
12	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	264	1	1367	2	N	38	73	1			13
							42	9									
01	2108	X	1561	-0-	-547	-0-	249	1	1268	2	N	40	48	1			5
							44	9									
02	1904	X	1449	-0-	-455	-0-	241	1	1164	2	N	40	13	1			32
							44	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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
12	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	1006	3	20	9	N	18	18	1			10
01	1612	X	1066	-0-	-546	-0-	1047	3	19	9	N	17	16	1			11
02	1456	X	1053	-0-	-403	-0-	1038	3	15	9	N	14	18	1			7

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

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									
12	4328	X	2151	-0-	-2177	-0-	340	1	1757	2	N	49	52	1			9
							54	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	487	1	2485	2	N	79	80	1			8
							87	9									
*02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	265	1	1280	2	N	44	16	1			36
							48	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
12	14B2 EXT	2247	-0-	2247	4093	2213	2	34	9	N	31	14	1			71
01	4221 X	128	-0-	-4093	-0-	127	2	1	9	N	1					72
*02	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1	8	1			65

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

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
12	3317 X	2826	-0-	-491	-0-	2771	2	55	9	N	50	39	1			192
01	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2683	2	108	9	N	98	182	1			108
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	2316	2	132	9	N	120	187	1			41

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

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
12	1302 X	339	-0-	-963	-0-	335	3	4	9	N	4					27
01	1302 X	408	-0-	-894	-0-	366	3	42	9	N	38					65
*02	1176 X	378	-0-	-798	-0-	378	3			N	-0-	35	6			30

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

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
12	1457 X	981	-0-	-476	-0-	964	2	17	9	N	15	21	1			199
01	1457 X	595	-0-	-862	-0-	578	2	17	9	N	15	177	1			37
02	2240 X	605	-0-	-1635	-0-	574	2	31	9	N	28	15	1			50

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	843	-0-	843	843	834	2	9	9	N	8					25
11	14B2 EXT	1100	-0-	1100	1943	1083	2	17	9	N	15					40
12	14B2 EXT	858	-0-	858	2801	839	2	19	9	N	17	10	1			47
01	3601 X	800	-0-	-2801	-0-	768	2	32	9	N	29					76
*02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	644	2	72	9	N	65	114	1			27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3477 X	1043	-0-	-2434	-0-	1023	2	20	9	N	18	12	1			40
01	1085 N	917	-0-	-168	-0-	906	2	11	9	N	10					50
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	753	2	7	9	N	6	14	1			42

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

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
12	186 X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					34
01	186 X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					34
02	140 X	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					34

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

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									
12	3131 X	1620	-0-	-1511	-0-	252	1	1303	2	N	59					145
						65	9									
01	2883 X	1541	-0-	-1342	-0-	238	1	1215	2	N	80	181	1			44
						88	9									
02	2380 X	1450	-0-	-930	-0-	238	1	1148	2	N	58					102
						64	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

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
12	5534 X	649	-0-	-4885	-0-	641	2	8	9	N	7	22	1			112
01	2821 X	550	-0-	-2271	-0-	542	2	8	9	N	7					119
02	2548 X	406	-0-	-2142	-0-	395	2	11	9	N	10	95	1			34

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
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
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	58	1	302	2	N	7					20
							8	9									
01	217	X	165	-0-	-52	-0-	27	1	135	2	N	3					23
							3	9									
*02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					23

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
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									
12	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	546	1	2820	2	N	70	186	1			60
							77	9									
01	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	519	1	2644	2	N	59					119
							65	9									
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	508	1	2452	2	N	102	186	1			35
							112	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
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									
12	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	2	N	12					117
							13	9									
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	3	1	2011	2	N	5					122
							6	9									
02	840	X	784	-0-	-56	-0-	1	1	758	2	N	23	125	1			20
							25	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
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									
12	6200	X	5245	-0-	-955	-0-	9	1	5206	2	N	27					179
							30	9									
01	5921	X	4613	-0-	-1308	-0-	8	1	4559	2	N	42	181	1			40
							46	9									
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	8	1	4428	2	N	8	26	1			22
							9	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
09	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	93	1	1225	3	N	23					55
						25	9									
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
11	2190 X	151	-0-	-2039	-0-	7	1	142	3	N	2					57
						2	9									
12	2263 X	229	-0-	-2034	-0-	10	1	202	3	N	15					72
						17	9									
01	2046 X	102	-0-	-1944	-0-	6	1	96	3	N	-0-					72
*02	1260 X	189	-0-	-1071	-0-	9	1	180	3	N	-0-	2	6			70

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

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
12	837 X	808	-0-	-29	-0-	272	1	535	2	N	1					130
						1	9									
01	837 X	769	-0-	-68	-0-	274	1	491	2	N	4					134
						4	9									
02	672 X	572	-0-	-100	-0-	203	1	343	2	N	24	134	1			24
						26	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

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
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3565	2	54	9	N	49	43	1			169
01	3565 X	2287	-0-	-1278	-0-	2241	2	46	9	N	42					211
*02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4131	2	59	9	N	54	233	1			32

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

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
12	1271 X	1022	-0-	-249	-0-	1012	2	10	9	N	9	15	1			57
01	1271 X	972	-0-	-299	-0-	963	2	9	9	N	8					65
02	980 X	862	-0-	-118	-0-	852	2	10	9	N	9	16	1			58

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6231	X	4573	-0-	-1658	-0-	142	1	4373	2	N	53					123
							58	9									
01	6231	X	5424	-0-	-807	-0-	149	1	5232	2	N	39					162
							43	9									
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	132	1	4934	2	N	53	180	1			35
							58	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

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									
12	14B2	EXT	1745	-0-	1745	4279	282	1	1455	2	N	7					69
							8	9									
01	5887	X	1608	-0-	-4279	-0-	262	1	1337	2	N	8					77
							9	9									
*02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	257	1	1239	2	N	69	129	1			17
							76	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

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									
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1259	1	2478	2	N	-0-					153
01	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	1241	1	2221	2	N	-0-					153
02	4060	X	3077	-0-	-983	-0-	1144	1	1931	2	N	2	107	1			48
							2	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

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									
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	330	1	2755	3	N	75					252
							83	9									
01	5766	X	1925	-0-	-3841	-0-	231	1	1683	3	N	10	189	1			73
							11	9									
02	5208	X	2579	-0-	-2629	-0-	189	1	2302	3	N	80					153
							88	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
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									
12	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	535	1	3126	3	N	29					131
							32	9									
01	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	535	1	3124	3	N	35					166
							39	9									
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	483	1	2838	3	N	77	182	1			61
							85	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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									
12	124	X	65	-0-	-59	-0-	11	1	54	2	N	-0-					18
01	124	X	61	-0-	-63	-0-	10	1	51	2	N	-0-					18
*02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	4					22
							4	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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
12	8401	X	7579	-0-	-822	-0-	7511	2	68	9	N	62	181	1			60
01	8401	X	6944	-0-	-1457	-0-	6872	2	72	9	N	65					125
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5865	2	67	9	N	61	164	1			22

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

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									
12	2573	X	1247	-0-	-1326	-0-	2	1	1199	2	N	42					162
							46	9									
01	2294	X	1052	-0-	-1242	-0-	2	1	1000	2	N	45	180	1			27
							50	9									
02	1456	X	991	-0-	-465	-0-	2	1	965	2	N	22					49
							24	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	8					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	38					53
*02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53

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
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
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	11	1	22	2	N	-0-					17
01	62	X	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-					17
02	56	X	40	-0-	-16	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

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									
12	651	X	639	-0-	-12	-0-	1	1	624	2	N	13					56
							14	9									
01	651	X	490	-0-	-161	-0-	1	1	472	2	N	15					71
							17	9									
*02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	56	106	1			21
							62	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

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
12	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	150	1	876	2	N	-0-					75
01	1023	X	840	-0-	-183	-0-	135	1	703	2	N	2					77
							2	9									
02	840	X	829	-0-	-11	-0-	121	1	631	2	N	70	132	1			15
							77	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

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-					107
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	473	1	932	2	N	-0-					107
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	477	1	853	2	N	-0-					106
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	458	1	774	2	N	51	140	1			17
							56	9									

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
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									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	18	1	105	2	N	5					136
							6	9									
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	29	1	151	2	N	8					144
							9	9									
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	N	33	160	1			17
							36	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

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
12	1023	X	586	-0-	-437	-0-	583	2	3	9	N	3					140
01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	861	2	11	9	N	10					150
02	896	X	868	-0-	-28	-0-	817	2	51	9	N	46	178	1			18

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

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
12	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16394	2	505	9	N	459	528	1			60
01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16131	2	527	9	N	479	365	1			174
*02	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14763	2	422	9	N	384	361	1			197

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

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
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2029	2	28	9	N	25					174
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2096	2	46	9	N	42					216
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					216

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

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									
12	9300	X	2998	-0-	-6302	-0-	837	1	2159	3	N	2					297
							2	9									
01	9300	X	5598	-0-	-3702	-0-	913	1	4518	3	N	152	159	1			290
							167	9									
02	8400	X	4092	-0-	-4308	-0-	829	1	3234	3	N	26					316
							29	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
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									
12	775 N	576	-0-	-199	-0-	155	1	401	3	N	18					55
						20	9									
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	79	1	392	3	N	28	29	1			54
						31	9									
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	67	1	261	3	N	4					58
						4	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

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
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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 #	66	-0-	-24	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*01	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-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

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

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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		83	-0-	83	363	83	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		89	-0-	89	452	89	1			Y	-0-					-0-
*01	507	N	55	-0-	-452	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	66	2			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	45	2			2

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	435 1	834 2	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	342 1	671 2	N	-0-			-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	396 1	771 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

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-
12	2232	N	799	-0-	-1433	-0-	799	1			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	1			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	2790 #	1847	-0-	-943	-0-	634	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	2790 #	1539	-0-	-1251	-0-	520	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	2408 #	1705	-0-	-703	-0-	578	1	1127	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

09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-			-0-
*01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2763	-0-	-275	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-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

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

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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

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-
12	107604	107604	-0-	-0-	-0-	11948	1	95656	2	Y	-0-			-0-
01	89305	89305	-0-	-0-	-0-	76159	1	13146	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	62168	-0-	62168	62168	10334	1	51834	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

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-
12	16413 R	16413	-0-	-0-	-0-	1537	1	14876	2	Y	-0-			-0-
01	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-			-0-
*02	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	1708	1	10580	2	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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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									
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	123	1	239	2	Y	31	17	1			29
						34	9									
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	144	1	227	2	Y	32	16	1			45
						35	9									
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	141	1	215	2	Y	29	20	1			54
						32	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

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									
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	414	1	806	2	Y	35	33	1			33
						39	9									
01	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	454	1	713	2	Y	45	18	1			60
						50	9									
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	407	1	623	2	Y	78	27	1			111
						86	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 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
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									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	309	1	602	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	355	1	557	2	Y	16	8	1			23
							18	9									
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	314	1	481	2	Y	17	10	1			30
							19	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
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									
12	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	324	1	2572	2	Y	40	54	1			38
							44	9									
01	3410	X	2546	-0-	-864	-0-	176	1	2316	2	Y	49	21	1			66
							54	9									
02	3024	X	2125	-0-	-899	-0-	173	1	1910	2	Y	38	30	1			74
							42	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
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									
12	2697	X	1624	-0-	-1073	-0-	171	1	1356	2	Y	88	121	1			84
							97	9									
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1	46	1			39
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	1	18	1			22

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
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									
12	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	262	1	2085	2	Y	93	70	1			89
							102	9									
01	2635	X	817	-0-	-1818	-0-	54	1	708	2	Y	50	48	1			91
							55	9									
02	2464	X	15	-0-	-2449	-0-	1	1	11	2	Y	3	41	1			53
							3	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

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
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	262	2	98	9	Y	89	1	6			91
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6	2	1			95
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	206	2	32	9	Y	29	99	1			25

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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
12	8804 X	6088	-0-	-2716	-0-	5943	2	145	9	N	132	7	6			299
01	8804 X	5884	-0-	-2920	-0-	5746	2	138	9	N	125	271	1			153
*02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4524	2	121	9	N	110	165	1			98

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	287	-0-	287	287	285	2	2	9	N	2					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287					N	-0-					34
01	287 X	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-	2	1			32
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					26
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	N	48					74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

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
12	589 X	285	-0-	-304	-0-	240	2	45	9	N	41	1	6			191
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	431	2	28	9	N	25	3	1			213
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7	165	1			55

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
*02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	751	2	25	9	N	23					65

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 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
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
12	7657 X	6681	-0-	-976	-0-	6496	2	185	9	N	168	7	6			366
01	7502 X	6366	-0-	-1136	-0-	6148	2	218	9	N	198	458	1			106
*02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4913	2	184	9	N	167	182	1			91

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

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									
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	995	1	2408	2	N	152	172	1			39
						167	9									
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1001	1	2163	2	N	162	158	1			43
						178	9									
*02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	889	1	2053	2	N	168	154	1			57
						185	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

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									
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	979	1	2370	2	N	153	161	1			39
						168	9									
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	919	1	1985	2	N	161	157	1			43
						177	9									
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	868	1	2004	2	N	167	153	1			57
						184	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

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									
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1163	1	2814	2	N	26	25	1			7
						29	9									
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1214	1	2623	2	N	41	37	1			11
						45	9									
*02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1095	1	2529	2	N	64	53	1			22
						70	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1350	X	1073	-0-	-277	-0-	289	1	699	2	N	77	83	1			20
							85	9									
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	291	1	628	2	N	82	80	1			22
							90	9									
*02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	242	1	559	2	N	83	77	1			28
							91	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	51	180	1			40
							56	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	290	1	986	2	N	47					87
							52	9									
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	250	1	826	2	N	42					129
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	N	38					115
							42	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	107	1	1007	2	N	34					149
							37	9									
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	2	N	45	98	1			96
							50	9									

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

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. 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
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									
12	1023	N	592	-0-	-431	-0-	121	1	462	2	N	8					187
							9	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	94	1	328	2	N	-0-					187
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	102	1	441	2	N	7	93	1			101
							8	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

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									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	2	N	75	53	1			89
							83	9									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	124	1	1824	2	N	65					154
							72	9									
02	1932	N	1093	-0-	-839	-0-	57	1	997	2	N	35	86	1			103
							39	9									

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

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									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1238	2	N	92	126	1			97
							101	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	138	1	1259	2	N	59	91	1			65
							65	9									
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	118	1	971	2	N	45					110
							50	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068						N	-0-					47
01	T. A.	1025	-0-	1025	6093		17	1	977	2	N	28					75
							31	9									
02	T. A.	979	-0-	979	7072		14	1	940	2	N	23	61	1			37
							25	9									

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	8196	7762	-0-	-434	495	7739	2	23	9	N	21					177
01	7503	7503	-0-	-0-	495	528	1	6945	2	N	27					204
						30	9									
*02	6146	6146	-0-	-0-	495	508	1	5618	2	N	18					222
						20	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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
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									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	215	2	Y	49	48	1			47
							54	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	204	2	Y	43	25	1			65
							47	9									
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	116	1	178	2	Y	45	29	1			81
							50	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2 EXT		-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

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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	19	20	1				5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	20	20	1				5
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	19	1				7

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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

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
12	1017	N	-0-	-0-	-1017	-0-				Y	27	28	1				7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	26	1				7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	26	1				10

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	302 51	1 9	841	2	Y	46	107	1			25
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
12	T. A.	-0-	-0-	-798	-0-					Y	38	40	1			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	41	1			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			14

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	9579 #	2728	-0-	-6851	-0-	2318	2	410	9	N	373	350	1			185
01	5921 #	2248	-0-	-3673	-0-	1698	2	550	9	N	500	510	1			175
02	3500	1566	-0-	-1934	-0-	1140	2	426	9	N	387	335	1			227

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

09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					79
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					79
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					79
12	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	79	1			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

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	1729	-0-	-221	-0-	83	1	1646	9	N	1496	1402	1			331
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	103	1	2511	9	N	2283	2088	1			526
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	2088	9	N	1898	2082	1			342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1640	1558	1			424

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	Y	-0-	1	1			1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	44	2	1			43
						48	9									
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					43

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

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
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					84
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					48
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					48
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	173	1	2226	2	N	-0-					112
01	2511 X	1054	-0-	-1457	-0-	124	1	839	2	N	83					195
						91	9									
02	2324 X	36	-0-	-2288	-0-	10	1	26	2	N	-0-					195

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

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
12	4960 X	4921	-0-	-39	-0-	4889	2	32	9	N	29	102	1			26
01	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	4675	2	15	9	N	14					40
02	4480 X	4147	-0-	-333	-0-	4133	2	14	9	N	13					53

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

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	3723	-0-	-117	-0-	109	1	3531	2	Y	75	90	1			53
						83	9									
12	3968 X	3251	-0-	-717	-0-	96	1	3119	2	Y	33					86
						36	9									
*01	3906 X	3588	-0-	-318	-0-	106	1	3448	2	Y	31					117
						34	9									
*02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	102	1	3318	2	Y	54	80	1			91
						59	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

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	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	Y	16	148	1			15
						18	9									
12	2046 N	1850	-0-	-196	-0-	48	1	1552	2	Y	227	212	1			30
						250	9									
01	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	42	1	1364	2	Y	168	195	1			3
						185	9									
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	237	216	1			24
						261	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	13	1	408	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
01	744	N	409	-0-	-335	-0-	10	1	316	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*02	2000	N	2106	-0-	106	106	61	1	1962	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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

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

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	26	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	17					88
							19	9									
10	744	N	460	-0-	-284	-0-	13	1	416	2	Y	28					116
							31	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	75	90	1			101
							83	9									
12	465	N	301	-0-	-164	-0-	8	1	257	2	Y	33					134
							36	9									
*01	465	N	452	-0-	-13	-0-	13	1	405	2	Y	31					165
							34	9									
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1656	2	Y	54	100	1			119
							59	9									

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
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
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	197	1	6383	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	208	1	6742	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	197	1	6383	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	197	1	6358	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	171	1	5533	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	187	1	6064	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	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

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
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	N	-0-					112
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	5					117
							6	9									
*02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	214	1	554	2	N	5					122
							6	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

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
12	2480	X	1645	-0-	-835	-0-	1620	2	25	9	N	23	266	1			51
01	2480	X	1357	-0-	-1123	-0-	1315	2	42	9	N	38					89
02	1652	X	1533	-0-	-119	-0-	1497	2	36	9	N	33					122

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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
12	620	X	611	-0-	-9	-0-	593	2	18	9	N	16					103
01	620	X	602	-0-	-18	-0-	585	2	17	9	N	15					118
02	560	X	527	-0-	-33	-0-	514	2	13	9	N	12					130

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
09	9930	X	8867	-0-	-1063	-0-	600	1	8093	2	N	158	178	1			212
							174	9									
10	10261	X	7972	-0-	-2289	-0-	620	1	7219	2	N	121	185	1	1	8	147
							133	9									
11	9930	X	8155	-0-	-1775	-0-	600	1	7409	2	N	133	1	8			279
							146	9									
12	9176	X	4588	-0-	-4588	-0-	420	1	4109	2	N	54	181	1			152
							59	9									
01	9176	X	1625	-0-	-7551	-0-	140	1	1465	2	N	18					170
							20	9									
02	8288	X	1498	-0-	-6790	-0-	340	1	1134	2	N	22					192
							24	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

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									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	266	1	1542	2	N	38					174
							42	9									
01	3100	N	5042	-0-	1942	1942	713	1	4279	2	N	45					219
							50	9									
*02	2800	N	1652	-0-	-1148	794	612	1	1023	2	N	15					234
							17	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
12	4929	X	3053	-0-	-1876	-0-	447	1	2599	2	N	6					73
							7	9									
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					73
02	4452	X	86	-0-	-4366	-0-	32	1	54	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	4619	3740	-0-	-879	-0-	416	1	3164	2	Y	145	95	1			130
						160	9									
01	4619	3176	-0-	-1443	-0-	393	1	2664	2	Y	108	93	1			145
						119	9									
02	3976 #	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					145

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

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

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
12	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38					150
01	2666 #	2467	-0-	-199	-0-	2439	2	28	9	N	25					175
02	2408 #	2158	-0-	-250	-0-	2143	2	15	9	N	14					189

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

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									
12	4371 #	3470	-0-	-901	-0-	394	1	2996	2	Y	73	90	1			123
						80	9									
01	4340 #	3229	-0-	-1111	-0-	414	1	2805	2	Y	9	88	1			44
						10	9									
02	3752 #	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					44

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2398	-0-	-430	-0-	2398	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

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
12	4216	X	3406	-0-	-810	-0-	3392	3	14	9	N	13				145
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	2				147
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	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

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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	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

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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	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
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	3379 #	875	-0-	-2504	-0-	875	2	N	-0-			-0-
01	2356 #	692	-0-	-1664	-0-	692	2	N	-0-			-0-
02	2128 #	22	-0-	-2106	-0-	22	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	121	1	10	2	N	-0-			-0-
						193	5							
01	496 N	311	-0-	-185	-0-	116	1	18	2	N	-0-			-0-
						177	5							
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	135	1	28	2	N	-0-			-0-
						499	5							

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	868 N	629	-0-	-239	-0-	234	1	19	2	N	-0-			-0-
						376	5							
01	930 N	606	-0-	-324	-0-	226	1	35	2	N	-0-			-0-
						345	5							
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	246	1	52	2	N	-0-			-0-
						912	5							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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							
12	1023 #	360	-0-	-663	-0-	134	1	11	2	N	-0-			-0-
						215	5							
01	1023 #	600	-0-	-423	-0-	224	1	34	2	N	-0-			-0-
						342	5							
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	305	1	64	2	N	-0-			-0-
						1127	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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

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

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	837 X	514	-0-	-323	-0-	191	1	16	2	N	-0-					-0-
						307	5									
01	837 X	391	-0-	-446	-0-	146	1	22	2	N	-0-					-0-
						223	5									
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	27	2	N	-0-					-0-
						481	5									

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

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

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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	8768	-0-	-2332	25980	8671	2	97	9	N	88	88	1			-0-
12	11470	7424	-0-	-4046	21934	7285	2	139	9	N	126	126	1			-0-
01	11470	2466	-0-	-9004	12930	2416	2	50	9	N	45	45	1			-0-
*02	10360	150	-0-	-10210	2720	149	2	1	9	N	1	1	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13064					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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							
12	871 R	871	-0-	-0-	-0-	296	1	24	2	Y	69	55	1			27
						475	5	76	9							
*01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	257	1	39	2	Y	65	58	1			34
						393	5	72	9							
*02	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	348	1	73	2	Y	61	83	1			12
						1289	5	67	9							

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	2511 N	1419	-0-	-1092	-0-	90	1	1329	2	N	-0-					30
01	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2173	2	22	9	N	20					50
02	1064 N	236	-0-	-828	-0-	93	2	143	9	N	130	177	1			3

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
02	T. A.	341	-0-	341	378	172	1	169	2	Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOXBOROUGH ENERGY COMPANY, LLC 281871
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4288 - 4433

02	INJECT	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7279	643	-0-	-6636	5371	140	1	503	2	N	-0-			-0-
12	6166 R	795	-0-	-5371	-0-	419	1	376	2	N	-0-			-0-
01	4681 #	388	-0-	-4293	-0-	176	1	212	2	N	-0-			-0-
*02	1568	4	-0-	-1564	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-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 5227 PERF. 5156 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2008

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

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-
12	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
*02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2		N	-0-			-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	444	-0-	444	444	201	1	243	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	671	-0-	671	1115	369	1	302	2	N	-0-			-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
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	758	-0-	-382	-0-	758	2			N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	590	1	529	2	N	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
12	403 #	210	-0-	-193	-0-	191	2	19	9	N	17			120
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	N	20			140
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	220	2	8	9	N	7			147

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2843	2	31	9	N	28					112
12	10872	10872	-0-	-0-	-0-	18	1	10828	2	N	24					136
						26	9									
01	8982	8982	-0-	-0-	-0-	543	1	8416	2	N	21					157
						23	9									
*02	8008	8008	-0-	-0-	-0-	490	1	7495	2	N	21					178
						23	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			24
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			24
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

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
12	7130 X	5409	-0-	-1721	-0-	34	1	5375	2	N	-0-			15
01	7130 X	5823	-0-	-1307	-0-	40	1	5783	2	N	-0-			15
02	5600 X	4955	-0-	-645	-0-	40	1	4915	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

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
12	5952	4323	-0-	-1629	-0-	27	1	4296	2	N	-0-			6
01	3038 #	1553	-0-	-1485	-0-	11	1	1542	2	N	-0-			6
02	2744 #	778	-0-	-1966	-0-	6	1	772	2	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

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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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
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
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	434	1	10004	2	N	-0-					157
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	441	1	9859	2	N	-0-					157
02	8484 X	8051	-0-	-433	-0-	398	1	7653	2	N	-0-					157

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

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
12	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	682	1	9925	2	N	-0-					58
01	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	689	1	9926	2	N	-0-					58
*02	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	624	1	7906	2	N	-0-					58

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	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

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
12	8587 X	6898	-0-	-1689	-0-	43	1	6855	2	N	-0-					19
01	7781 X	7200	-0-	-581	-0-	50	1	7150	2	N	-0-					19
02	7028 X	7003	-0-	-25	-0-	57	1	6946	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	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
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	6054	2	N	5	97	1			38
							6	9									
11	8700	X	6862	-0-	-1838 B	-0-	1157	1	5705	2	N	-0-					38
12	8990	X	8463	-0-	-527 B	-0-	1285	1	7178	2	N	-0-					38
01	8742	X	8613	-0-	-129 B	-0-	1291	1	7322	2	N	-0-					38
02	7812	X	7465	-0-	-347 B	-0-	1171	1	6294	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

*03	713	#	60	-0-	-653	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	#	-0-	-0-	-150	-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-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	636	-0-	-1494	-0-	625	2	11	9	N	10					135
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					135
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					135
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					135

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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
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									
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	60	1	4009	2	N	65					100
							72	9									
01	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	30	1	1829	2	N	15					115
							17	9									
02	2716	X	1078	-0-	-1638	-0-	20	1	1003	2	N	50	115	1			50
							55	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-295				N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	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

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
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									
12	8463	4235	-0-	-4228	-0-	124	1	4039	3	N	65					187
						72	9									
01	8463	2118	-0-	-6345	-0-	124	1	1973	3	N	19					206
						21	9									
*02	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	3	N	31	187	1			50
						34	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	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

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
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			160
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			160
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

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
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	2	N	-0-			25
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	N	-0-			25
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	5	1	23	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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
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									
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	277	2	N	1					84
						1	9									
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	44	1	135	2	N	-0-					84
02	448 N	15	-0-	-433	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84

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

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									
12	9416	9416	-0-	-0-	-0-	977	1	8323	2	Y	105	158	1			87
						116	9									
01	9610	9390	-0-	-220	-0-	977	1	8323	2	Y	82					169
						90	9									
02	DLQ G-10	8473	-0-	8473	8473	882	1	7518	2	Y	66	130	2			105
						73	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

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									
12	1798 X	583	-0-	-1215	-0-	60	1	510	2	Y	12	18	1			27
						13	9									
01	4154 X	214	-0-	-3940	-0-	22	1	188	2	Y	4					31
						4	9									
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	397	1	3383	2	Y	26	50	2			7
						29	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

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
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	80	1	680	2	Y	-0-					5
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	64	1	541	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
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
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	98	1	500	2	N	1					147
							1	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	492	2	N	-0-					147
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	96	1	444	2	N	1					148
							1	9									

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

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
12	1891	#	740	-0-	-1151	-0-	709	2	31	9	N	28					100
01	1395	#	1227	-0-	-168	-0-	1199	2	28	9	N	25					125
02	1400	#	626	-0-	-774	-0-	608	2	18	9	N	16					141

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					55
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2014 - PLUGGED 10/06/14

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	459	2	938	9	N	853	852	1			330
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	605	2	998	9	N	907	858	1			379
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	415	2	771	9	N	701	693	1			387

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

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
12	1767	X	1901	-0-	134	B	-65276	1860	2	41	9	N	37					57
01	1767	X	2012	-0-	245	B	-65031	1978	2	34	9	N	31					88
02	1596	X	1896	-0-	300	B	-64731	1894	2	2	9	N	2					90

MINERAL, WEST (11000) //CONT.// 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
02	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

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									
12	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	53	1	6813	2	N	149	178	1			75
							164	9									
01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	48	1	6314	2	N	131	133	1			73
							144	9									
*02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	54	1	6717	2	N	167	194	1			46
							184	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	112	1			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	75	1			113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	88	1			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	1			59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	82	1	122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	90	1	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	92	1	76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
*02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. //CONT.// 798720
MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	19	1	13
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12	1	13
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			25

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
*02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	13	1	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	42	2	N	1					50
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	81	2	N	1					51
							1	9									
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	1					52
							1	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
12	992	N	542	-0-	-450	-0-	42	1	485	2	N	14					190
							15	9									
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	46	1	496	2	N	7	180	1			17
							8	9									
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	5					22
							6	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

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
12	5828	X	5254	-0-	-574	-0-	5160	2	94	9	N	85	181	1			78
01	6882	X	4953	-0-	-1929	-0-	4865	2	88	9	N	80					158
02	6216	X	4608	-0-	-1608	-0-	4458	2	150	9	N	136	191	1			103

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13764	X	6791	-0-	-6973	-0-	777	1	5936	3	Y	71	114	1			18
							78	9									
01	14415	X	6902	-0-	-7513	-0-	723	1	6069	3	Y	100					118
							110	9									
*02	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1825	1	18328	3	Y	364	327	1			155
							400	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	21638	X	17464	-0-	-4174	-0-	1969	1	15130	3	Y	332	423	1			47
							365	9									
01	21328	X	18206	-0-	-3122	-0-	1881	1	15881	3	Y	404	373	1			78
							444	9									
02	19264	X	18278	-0-	-986	-0-	1609	1	16255	3	Y	376	384	1			70
							414	9									

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
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									
12	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	1540	1	11102	3	N	115	188	1			42
							127	9									
01	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	1402	1	11102	3	N	135					177
							149	9									
02	13048	X	12755	-0-	-293	-0-	1204	1	11412	3	N	126	181	1			122
							139	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11904	X	8414	-0-	-3490	-0-	1018	1	7341	3	N	50					114
							55	9									
01	11904	X	9646	-0-	-2258	-0-	1075	1	8518	3	N	48					162
							53	9									
02	11508	X	10295	-0-	-1213	-0-	979	1	9285	3	N	28					190
							31	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	79					283
						87	9									
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	59					342
						65	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					342
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					342
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	342	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.// 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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									
12	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	220	1	2563	2	Y	66					163
						73	9									
01	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	239	1	2557	2	Y	40					203
						44	9									
02	2744 X	2369	-0-	-375	-0-	187	1	2136	2	Y	42					245
						46	9									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	399	1	2366	3	Y	78					194
							86	9									
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	421	1	2038	3	Y	139	171	1			162
							153	9									
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	395	1	1952	3	Y	65	181	1			46
							72	9									
02	2436	N	2250	-0-	-186	-0-	290	1	1924	3	Y	33					79
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3944	2	76	9	N	69	181	1			116
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3674	2	77	9	N	70					186
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3258	2	59	9	N	54					240

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
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									
12	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	495	1	5763	2	N	6					160
							7	9									
01	6324	X	5892	-0-	-432	-0-	503	1	5379	2	N	9					169
							10	9									
*02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	495	1	5667	2	N	15					184
							17	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	160	1	1865	2	N	-0-					140
01	2139	X	1869	-0-	-270	-0-	160	1	1709	2	N	-0-					140
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	135	1	1539	2	N	1					141
							1	9									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	695	1	6536	2	N	-0-					93
10	6510 X	6186	-0-	-324	-0-	666	1	5520	2	N	-0-					93
11	6600 X	5912	-0-	-688	-0-	654	1	5258	2	N	-0-					93
12	7471 X	5813	-0-	-1658	-0-	687	1	5126	2	N	-0-					93
01	7471 X	5225	-0-	-2246	-0-	682	1	4543	2	N	-0-	79	1			14
02	6748 X	5517	-0-	-1231	-0-	635	1	4882	2	N	-0-					14

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					26
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-					26
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	8	1	103	2	N	1					27
						1	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

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
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2380	2	14	9	N	13					173
01	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2068	2	11	9	N	10					183
02	2184 X	2013	-0-	-171	-0-	1895	2	118	9	N	107	154	1			136

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

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
12	1085 X	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					208
01	1209 X	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					208
02	1092 X	790	-0-	-302	-0-	776	2	14	9	N	13	45	1			176

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2313	2	67	9	N	61	181	1			239
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2370	2	75	9	N	68					307
*02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3508	2	63	9	N	57					364

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

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
12	558 X	431	-0-	-127	-0-	391	2	40	9	N	36					131
01	1240 X	482	-0-	-758	-0-	442	2	40	9	N	36					167
02	1120 X	1076	-0-	-44	-0-	988	2	88	9	N	80					247

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

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
12	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4019	2	23	9	N	21	178	1			23
01	4867 X	2969	-0-	-1898	-0-	2949	2	20	9	N	18					41
02	4396 X	3467	-0-	-929	-0-	3449	2	18	9	N	16					57

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

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
12	2077 X	674	-0-	-1403	-0-	674	2			N	-0-					168
01	2077 X	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					168
02	1652 X	755	-0-	-897	-0-	755	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

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

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									
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	28					65
						31	9									
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	192	2	Y	5					70
						6	9									
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					70

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

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									
12	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	503	1	5851	2	Y	44					130
						48	9									
01	6386 X	5782	-0-	-604	-0-	494	1	5288	2	Y	-0-					130
02	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-	370	1	4239	2	Y	-0-					130

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

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									
12	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	228	1	2651	2	N	8					183
						9	9									
01	3441 X	2625	-0-	-816	-0-	224	1	2398	2	N	3					186
						3	9									
*02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3260	2	N	31	179	1			38
						34	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

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									
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	N	-0-					92
01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	128	1	1368	2	N	-0-					92
*02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	148	1	1695	2	N	1					93
						1	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

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									
12	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	81	1	940	2	N	10					148
						11	9									
01	1240 X	986	-0-	-254	-0-	84	1	902	2	N	-0-					148
02	1120 X	925	-0-	-195	-0-	70	1	804	2	N	46					194
						51	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
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									
12	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	579	1	4308	2	N	96					127
							106	9									
01	5146	X	4638	-0-	-508	-0-	496	1	4066	2	N	69	181	1			15
							76	9									
02	4648	X	4078	-0-	-570	-0-	425	1	3576	2	N	70					85
							77	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	1					31
							1	9									
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	N	32					63
							35	9									
02	560	X	496	-0-	-64	-0-	40	1	456	2	N	-0-					63

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
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									
12	496	X	343	-0-	-153	-0-	31	1	299	2	N	12					133
							13	9									
01	496	X	346	-0-	-150	-0-	29	1	302	2	N	14					147
							15	9									
02	448	X	336	-0-	-112	-0-	26	1	285	2	N	23					170
							25	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
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
12	10230	X	197	-0-	-10033	-0-	14	1	173	2	N	9					83
							10	9									
01	341	X	119	-0-	-222	-0-	10	1	109	2	N	-0-	53	1			30
02	308	X	269	-0-	-39	-0-	19	1	250	2	N	-0-					30

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

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									
12	12989 X	7822	-0-	-5167	-0-	912	1	6775	3	Y	123	157	1			47
						135	9									
01	12803 X	12255	-0-	-548	-0-	1311	1	10695	3	Y	226	209	1			64
						249	9									
*02	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1084	1	10587	3	Y	204	208	1			60
						224	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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									
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	544	1	3684	3	Y	66	77	1			12
						73	9									
01	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	375	1	2790	3	Y	47					59
						52	9									
02	3640 X	2887	-0-	-753	-0-	290	1	2580	3	Y	15	50	1			24
						17	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

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									
12	15686 X	9432	-0-	-6254	-0-	1114	1	8164	3	Y	140	178	1			20
						154	9									
01	13268 X	10210	-0-	-3058	-0-	1106	1	8909	3	Y	177	163	1			34
						195	9									
02	12096 X	9576	-0-	-2520	-0-	884	1	8523	3	Y	154	157	1			31
						169	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
*03	DLQ G-10		211	-0-	211	371	50	1	161	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		212	-0-	212	583	50	1	162	2	N	-0-					-0-
*05	818	N	235	-0-	-583	-0-	50	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	113	-0-	-104	-0-	50	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	232	-0-	-16	-0-	50	1	182	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	2	N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	117	-0-	-93	-0-	50	1	67	2	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	156	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

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	2104	-0-	-2666	-0-	299	1	1772	3	N	30					157
							33	9									
12	4805	X	1738	-0-	-3067	-0-	284	1	1375	3	N	72	180	1			49
							79	9									
01	5022	X	2805	-0-	-2217	-0-	457	1	2262	3	N	78					127
							86	9									
02	4536	X	3628	-0-	-908	-0-	468	1	3108	3	N	47					174
							52	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

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	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	559	1	3311	3	N	33	178	1			82
							36	9									
12	4123	X	3119	-0-	-1004	-0-	527	1	2548	3	N	40					122
							44	9									
01	4154	X	2687	-0-	-1467	-0-	443	1	2191	3	N	48					170
							53	9									
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	532	1	3528	3	N	79	186	1			63
							87	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	865	1	5122	3	N	59	180	1			179
							65	9									
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	904	1	4373	3	N	63					242
							69	9									
01	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	780	1	3860	3	N	127	182	1			187
							140	9									
02	5152	X	4665	-0-	-487	-0-	602	1	3990	3	N	66					253
							73	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
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
12	2976		2189	-0-	-787	-0-	173	1	2016	2	Y	-0-					4
01	2294	#	1765	-0-	-529	-0-	148	1	1588	2	Y	26					30
							29	9									
*02	1264		1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	43					73
							47	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					152
01	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					152
02	224	#	165	-0-	-59	-0-	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	85	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	69	1	98	2	Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	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

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-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	341	1			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

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									
12	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	350	1	2540	2	N	49					98
							54	9									
01	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	196	1	2052	2	N	75					173
							83	9									
02	3472	X	2076	-0-	-1396	-0-	224	1	1745	2	N	97	186	1			84
							107	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

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									
12	806	N	521	-0-	-285	-0-	65	1	448	2	N	7					102
							8	9									
01	589	N	344	-0-	-245	-0-	60	1	284	2	N	-0-					102
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	50	1	513	2	N	5					107
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	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

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
12	134540 X	133209	-0-	-1331	-0-	127602	2	5607	9	N	5097	5238	1			262
01	134540 X	130190	-0-	-4350	-0-	124676	2	5514	9	N	5013	4826	1			449
*02	118974 X	118974	-0-	-0-	-0-	114087	2	4887	9	N	4443	4465	1			427

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

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
12	24893 X	18729	-0-	-6164	-0-	18245	2	484	9	N	440	376	1			259
01	23095 X	18540	-0-	-4555	-0-	18098	2	442	9	N	402	562	1			99
02	19012 X	16225	-0-	-2787	-0-	15820	2	405	9	N	368	181	1			286

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

09	47550 X	13898	-0-	-33652	-0-	13656	2	242	9	N	220	351	1			357
10	49135 X	13790	-0-	-35345	-0-	12890	2	900	9	N	818	905	1			270
11	47550 X	15819	-0-	-31731	-0-	15347	2	472	9	N	429	536	1			163
12	49135 X	18230	-0-	-30905	-0-	17672	2	558	9	N	507	528	1			142
01	49135 X	15582	-0-	-33553	-0-	15161	2	421	9	N	383	369	1			156
02	44380 X	9804	-0-	-34576	-0-	9569	2	235	9	N	214	184	1			186

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

*09	92700 X	84230	-0-	-8470	-0-	82239	2	1991	9	N	1810	1995	1			232
*10	95790 X	94878	-0-	-912	-0-	92634	2	2244	9	N	2040	2025	1			247
*11	94348 X	94348	-0-	-0-	-0-	92145	2	2203	9	N	2003	1848	1			402
*12	95790 X	94139	-0-	-1651	-0-	91899	2	2240	9	N	2036	2226	1			212
*01	95790 X	89208	-0-	-6582	-0-	86944	2	2264	9	N	2058	2057	1			213
*02	86520 X	79408	-0-	-7112	-0-	77564	2	1844	9	N	1676	1681	1			208

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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-
12	3298	3298	-0-	-0-	275	33	1	3265	2	N	-0-			-0-
01	3038	2891	-0-	-147	128	23	1	2868	2	N	-0-			-0-
02	2744	2712	-0-	-32	96	26	1	2686	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	47	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	227	1	43	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

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
12	3937 X	3580	-0-	-357	-0-	3480	2	100	9	N	91	359	1			121
01	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3236	2	253	9	N	230					351
02	3248 X	3084	-0-	-164	-0-	2983	2	101	9	N	92					443

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

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									
12	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	124	1	1000	2	N	84					169
						92	9									
01	1395 N	180	-0-	-1215	-0-	24	1	145	2	N	10					179
						11	9									
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					179

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

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-
12	3100 N	41731	-0-	38631	38631	1361	1	40370	3	N	-0-					-0-
01	76022 X	37391	-0-	-38631	-0-	1275	1	36116	3	N	-0-					-0-
*02	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	1092	1	29403	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

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									
12	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	751	1	22293	3	N	97					214
						107	9									
01	22103 X	18232	-0-	-3871	-0-	618	1	17513	3	N	92	184	1			122
						101	9									
*02	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	656	1	17667	3	N	67					189
						74	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	33139	X	29791	-0-	-3348	-0-	971	1	28820	3	N	-0-					-0-
01	32643	X	31175	-0-	-1468	-0-	1063	1	30112	3	N	-0-					-0-
*02	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	956	1	25727	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

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-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	230	1	6811	3	N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	371	1	10512	3	N	-0-					-0-
*02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	351	1	9460	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

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-
12	41757	X	38894	-0-	-2863	-0-	1268	1	37626	3	N	-0-					-0-
01	41602	X	40092	-0-	-1510	-0-	1367	1	38725	3	N	-0-					-0-
*02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1121	1	30184	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			6

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

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-
12	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	166	1	4938	3	N	-0-					-0-
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	204	1	5771	3	N	-0-					-0-
*02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	180	1	4858	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

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

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-
12	11811 X	10821	-0-	-990	-0-	353	1	10468	3	N	-0-			-0-
01	11470 X	10380	-0-	-1090	-0-	354	1	10026	3	N	-0-			-0-
*02	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	359	1	9652	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

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-
12	3193 X	718	-0-	-2475	-0-	23	1	695	3	N	-0-			-0-
01	11253 X	1956	-0-	-9297	-0-	67	1	1889	3	N	-0-			-0-
*02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	335	1	9010	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

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-
12	13733 X	13635	-0-	-98	-0-	445	1	13190	3	N	-0-			-0-
01	13547 X	11491	-0-	-2056	-0-	392	1	11099	3	N	-0-			-0-
*02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	327	1	8793	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

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-
12	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	898	1	26646	3	N	-0-			-0-
01	26970 X	26003	-0-	-967	-0-	887	1	25116	3	N	-0-			-0-
*02	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	788	1	21207	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

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							
12	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	104	1	3078	3	Y	33			115
						36	9							
01	3503 X	3370	-0-	-133	-0-	113	1	3213	3	Y	40			155
						44	9							
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	94	1	2530	3	Y	42			197
						46	9							

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

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									
12	8680	X	7714	-0-	-966	-0-	250	1	7425	3	Y	35					148
							39	9									
01	8680	X	7827	-0-	-853	-0-	265	1	7518	3	Y	40					188
							44	9									
*02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	251	1	6762	3	Y	29	156	1			61
							32	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

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-
12	20150	X	9820	-0-	-10330	-0-	320	1	9500	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	16658	-0-	-3492	-0-	568	1	16090	3	N	-0-					-0-
*02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	513	1	13821	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

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-
12	18166	X	15001	-0-	-3165	-0-	489	1	14512	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	15004	-0-	-1736	-0-	512	1	14492	3	N	-0-					-0-
*02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	542	1	14580	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

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-
12	8959	X	7740	-0-	-1219	-0-	252	1	7488	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	279	1	7896	3	N	-0-					-0-
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	209	1	5632	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

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-
12	9238	X	7636	-0-	-1602	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	8029 X	7524	-0-	-505	-0-	245	1	7279	3	N	-0-					-0-
01	7874 X	7504	-0-	-370	-0-	256	1	7248	3	N	-0-					-0-
*02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	215	1	5784	3	N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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 #	247	-0-	-503	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					69
12	775 #	341	-0-	-434	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					69
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	Y	17	21	1			65
						19	9									
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	6	1	182	2	Y	3					68
						3	9									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17220	14828	-0-	-2392	-0-	346 152	1 9	14330	3	N	138	177	1			65
10	17794	14954	-0-	-2840	-0-	349 114	1 9	14491	3	N	104					169
11	17040 #	14719	-0-	-2321	-0-	341 107	1 9	14271	3	Y	97	164	1	1	8	101
12	16647 #	12920	-0-	-3727	-0-	634 75	1 9	12211	3	Y	68	150	1			19
01	15748 #	12977	-0-	-2771	-0-	338 32	1 9	12607	3	Y	29	29	1			19
02	13384	11464	-0-	-1920	-0-	312 19	1 9	11133	3	Y	17	29	1			7

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

09	30900	28190	-0-	-2710	4818	298 353	1 9	27539	3	N	321	176	1			197
10	31930	25175	-0-	-6755	-0-	155 325	1 9	24695	3	N	295	357	1			135
11	30900	18888	-0-	-12012	-0-	150 206	1 9	18532	3	N	187	182	1	1	8	139
12	29140 #	25031	-0-	-4109	-0-	290 347	1 9	24394	3	N	315	357	1			97
01	29140 #	23075	-0-	-6065	-0-	309 303	1 9	22463	3	N	275	181	1			191
02	26320 #	17944	-0-	-8376	-0-	279 231	1 9	17434	3	N	210	183	1			218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-			54
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			54
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			54
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			54
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			54
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			54

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

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-
12	3596 #	2329	-0-	-1267	-0-	249	1	2080	3	N	-0-			-0-
01	3534 #	1986	-0-	-1548	-0-	260	1	1726	3	N	-0-			-0-
02	2520	1783	-0-	-737	-0-	234	1	1549	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

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-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	446	1	4194	3	N	-0-			-0-
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	465	1	4037	3	N	-0-			-0-
*02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	415	1	3439	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
12	8215 #	7140	-0-	-1075	-0-	258 2044	1 9	4838	3	N	1858	1958	1			162
01	7750 #	7402	-0-	-348	-0-	262 2013	1 9	5127	3	N	1830	1792	1			200
02	7000 #	6541	-0-	-459	-0-	236 1795	1 9	4510	3	N	1632	1612	1			220

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
09	4771	4771	-0-	-0-	-0-	500	1	4110	3	N	146	168	1			117
						161	9									
10	4619	4837	-0-	218	218	511	1	4162	3	N	149	177	1			89
						164	9									
11	4580	4580	-0-	-0-	218	490	1	3929	3	N	146	180	1			55
						161	9									
12	4619	4266	-0-	-353	-0-	498	1	3615	3	N	139					194
						153	9									
01	4619	4051	-0-	-568	-0-	500	1	3386	3	N	150	182	1			162
						165	9									
02	4452 #	4154	-0-	-298	-0-	451	1	3546	3	N	143	180	1			125
						157	9									

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
12	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	22784	2	862	9	N	784	730	1			118
01	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	16986	2	677	9	N	615	546	1			187
*02	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	16627	2	574	9	N	522	549	1			160

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

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									
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	430	1	6221	3	Y	52					169
						57	9									
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	283	1	6316	3	Y	50					219
						55	9									
*02	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	412	1	7153	3	Y	51	175	1			95
						56	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	12	24	1			10
							13	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	14					24
							15	9									
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	15	23	1			16
							17	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	3844	X	2395	-0-	-1449	-0-	152	1	2197	3	Y	42	211	1			37
							46	9									
01	3844	X	2155	-0-	-1689	-0-	91	1	2020	3	Y	40					77
							44	9									
02	4732	X	3330	-0-	-1402	-0-	176	1	3059	3	Y	86	74	1			89
							95	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

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									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	119	1	1718	3	Y	60	135	1			52
							66	9									
01	1829	N	1202	-0-	-627	-0-	49	1	1086	3	Y	61					113
							67	9									
02	1820	X	1450	-0-	-370	-0-	76	1	1313	3	Y	55	108	1			60
							61	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	6882 #	5608	-0-	-1274	-0-	5513	2	95	9	N	86	188	1			87
01	6665 #	3431	-0-	-3234	-0-	3355	2	76	9	N	69					156
02	5908 #	5022	-0-	-886	-0-	4860	2	162	9	N	147	191	1			112

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

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
12	2604 #	2244	-0-	-360	-0-	2235	2	9	9	N	8					147
01	2604 #	1960	-0-	-644	-0-	1952	2	8	9	N	7					154
02	2100 #	1656	-0-	-444	-0-	1654	2	2	9	N	2					156

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3543 - 3547

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-
12	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

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	4014	-0-	-546	-0-	270	1	3744	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	2103	-0-	-2609	-0-	227	1	1876	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	3004	-0-	-1708	-0-	244	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	4172 X	2752	-0-	-1420	-0-	229	1	2523	2	N	-0-					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 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
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	2676	-0-	-954	-0-	180	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2213	-0-	-1321	-0-	238	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2717	-0-	-724	-0-	221	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2305	-0-	-383	-0-	191	1	2114	2	N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 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
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	1798	-0-	-1382	-0-	1798	2			N	-0-					138
12	3286	X	1322	-0-	-1964	-0-	1322	2			N	-0-					138
01	3193	X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2			N	-0-					138
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					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

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

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					289
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31					320
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
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
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6107	2	263	9	Y	239					458
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6069	2	101	9	Y	92	361	1			189
*02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5594	2	156	9	Y	142	184	1			147

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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		13508	-0-	-532	59044	13095	2	413	9	N	375	375	1			199
12	14508		14049	-0-	-459	58585	13676	2	373	9	N	339	375	1			163
01	14508		13698	-0-	-810	57775	13337	2	361	9	N	328	374	1			117
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57775					N	NO RPT					117

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

*07	806	N	623	-0-	-183 B	-60037	104	1	519	2	Y	-0-					80
*08	713	N	511	-0-	-202 B	-60037	121	1	390	2	Y	-0-					80
*09	750	N	593	-0-	-157 B	-60037	192	1	401	2	Y	-0-					80
*10	620	N	584	-0-	-36 B	-60037	103	1	481	2	Y	-0-					80
11	480	N	601	-0-	121 B	-59916	72	1	529	2	Y	-0-	73	1			7
12	620	N	627	-0-	7 B	-59909	71	1	556	2	Y	-0-					7
01	589	N	651	-0-	62 B	-59847	73	1	578	2	Y	-0-	6	1			1
02	560	N	498	-0-	-62 B	-59847	78	1	420	2	Y	-0-					1

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

*07	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	101	1	505	2	Y	-0-					11
*08	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	145	1	468	2	Y	-0-					11
*09	630	N	563	-0-	-67 B	-0-	182	1	381	2	Y	-0-					11
*10	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	105	1	489	2	Y	-0-					11
11	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	65	1	479	2	Y	-0-	10	1			1
12	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					1
01	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	59	1	462	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	386	-0-	-118 B	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
12	2015	X	1417	-0-	-598 B	-0-	71	1	1344	2	N	2					186
							2	9									
01	1581	X	1222	-0-	-359 B	-0-	25	1	1147	2	N	45					231
							50	9									
02	1540	X	1294	-0-	-246 B	-0-	8	1	1286	2	N	-0-	186	1			45

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
09	2340	N	87	-0-	-2253 B	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					36
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	62					98
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	102	90	1			110
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	97					207
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	69	176	1			100
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	28					128

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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 W	162	-0-	162 B	1365	13	1	149	3	N	-0-					-0-
01	0 W	116	-0-	116 B	1481	9	1	107	3	N	-0-					-0-
*02	1506 N	25	-0-	-1481 B	-0-	1	1	24	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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							
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	721	2	Y	55					112
							198	4	61	9							
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	252	1	788	2	Y	51					163
							115	4	56	9							
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	847	2	Y	49	180	1			32
							121	4	54	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

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-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

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-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 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

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-
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	3	N	-0-					-0-
01	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	90	1	1049	3	N	-0-					-0-
*02	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	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

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

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	465	1	1486	2	N	71					200
						78	9									
01	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	375	1	1101	2	N	61	185	1			76
						67	9									
02	1372 X	1220	-0-	-152	-0-	315	1	861	2	N	40					116
						44	9									

NORDHEIM (WILCOX 9900) //CONT.// 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) //CONT.// 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2573 X	2246	-0-	-327	-0-	2245	2	1	9	N	1					212
01	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	914	2			N	-0-					212
02	2324 X	1236	-0-	-1088	-0-	1235	2	1	9	N	1					213

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

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	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6428	2	67	9	N	61					272
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6592	2	64	9	N	58	181	1			149
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4975	2	79	9	N	72					221
*02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4478	2	87	9	N	79					300

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

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-
12	465 X	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	465 X	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420 X	275	-0-	-145	-0-	275	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

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	1901	-0-	-109	-0-	1892	2	9	9	Y	8					165
12	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	1934	2	9	9	Y	8					173
01	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1723	2	9	9	Y	8					181
02	1876 N	1734	-0-	-142	-0-	1726	2	8	9	Y	7					188

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

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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					77
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	4961	-0-	-3109	-0-	4950	2	11	9	N	10					256
10	8339	X	6599	-0-	-1740	-0-	6551	2	48	9	N	44	178	1			122
11	8070	X	7164	-0-	-906	-0-	7114	2	50	9	N	45					167
12	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7049	2	50	9	N	45					212
01	7936	X	7765	-0-	-171	-0-	7711	2	54	9	N	49					261
*02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6982	2	52	9	N	47	196	1			112

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					40
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

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	68877	X	68877	-0-	-0-	-0-	68726	2	151	9	N	137	180	1			137
12	64506	X	64506	-0-	-0-	-0-	64403	2	103	9	N	94					231
01	58986	X	58986	-0-	-0-	-0-	58888	2	98	9	N	89	176	1			144
*02	48765	X	48765	-0-	-0-	-0-	48660	2	105	9	N	95					239

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
*12	39525	X	-0-	-0-	-39525	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1563	2	44	9	N	40					212
10	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			N	-0-	174	1			38
11	1560 N	1279	-0-	-281	-0-	1264	2	15	9	N	14					52
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	N	11					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

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
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	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	280	1	2842	2	N	20					174
						22	9									
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	310	1	3398	2	N	39					213
						43	9									
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	310	1	3171	2	N	38	178	1			73
						42	9									
02	2520 X	2076	-0-	-444	-0-	280	1	1765	2	N	28					101
						31	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	4402 #	3481	-0-	-921	-0-	3481	2	N	-0-			330
01	4402 #	3013	-0-	-1389	-0-	3013	2	N	-0-			330
02	4172 #	3030	-0-	-1142	-0-	3030	2	N	-0-			330

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	288	-0-	-1722	-0-	288	2			N	-0-					70
10	2077	288	-0-	-1789	-0-	288	2			N	-0-					70
11	2010	208	-0-	-1802	-0-	208	2			N	-0-					70
12	2077	143	-0-	-1934	-0-	143	2			N	-0-					70
01	620 #	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-					70
02	280 #	9	-0-	-271	-0-	9	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					181
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	734	2	23	9	N	21					202
02	952 N	538	-0-	-414	-0-	535	2	3	9	N	3					205

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
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-
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120 #	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4045	-0-	-884	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3104	-0-	-928	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

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

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

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

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

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2014 - PLUGGED 09/22/14

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT		-0-

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 09/24/14

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

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-
12	4774 #	2020	-0-	-2754	-0-	2020	2			N	-0-		-0-
01	3565 #	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			N	-0-		-0-
02	3108 #	1876	-0-	-1232	-0-	1876	2			N	-0-		-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

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									
12	7130	X	5736	-0-	-1394	-0-	687	1	4785	2	N	240	369	1			93
							264	9									
01	6851	X	6089	-0-	-762	-0-	662	1	5181	2	N	224	185	1			132
							246	9									
02	7084	X	5980	-0-	-1104	-0-	667	1	5076	2	N	215	189	1			158
							237	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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									
12	2232	X	1525	-0-	-707	-0-	190	1	1323	2	N	11					164
							12	9									
01	2232	X	1778	-0-	-454	-0-	199	1	1559	2	N	18	172	1			10
							20	9									
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	193	1	1467	2	N	17					27
							19	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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									
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	2	N	25					86
							28	9									
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	319	1	2501	2	N	16					102
							18	9									
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	319	1	2431	2	N	38					140
							42	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	283	1	1968	2	N	12					187
						13	9									
01	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	270	1	2114	2	N	29	186	1			30
						32	9									
02	2212 X	1930	-0-	-282	-0-	221	1	1684	2	N	23					53
						25	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

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

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1329	1	2858	2	N	33					242
						36	9									
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1274	1	3323	2	N	40	163	1			119
						44	9									
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	942	1	2757	2	N	42					161
						46	9									
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					161

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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	118	-0-	-122	-0-	36	1	76	2	N	5					82
							6	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	7					89
							8	9									
01	434	N	126	-0-	-308	-0-	31	1	89	2	N	5					94
							6	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					94

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
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	4301	-0-	-559	-0-	1350	1	2905	2	N	42					312
							46	9									
12	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	1090	1	2841	2	N	85	187	1			210
							94	9									
01	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	1064	1	3115	2	N	37					247
							41	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					247

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
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									
12	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	223	1	2678	3	N	34	181	1	3	8	70
							37	9									
01	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	226	1	3472	3	N	45					115
							50	9									
*02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	3	N	49					164
							54	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	323	1	3883	3	N	85	180	1	4	8	65
							94	9									
01	4774	X	2616	-0-	-2158	-0-	158	1	2421	3	N	34					99
							37	9									
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	304	1	4410	3	N	46					145
							51	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	15					167
							17	9									
01	589	X	434	-0-	-155	-0-	25	1	392	3	N	15					182
							17	9									
02	532	X	463	-0-	-69	-0-	29	1	417	3	N	15					197
							17	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

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									
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	52	1	180	3	N	28					115
							31	9									
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	N	29					144
							32	9									
02	280	X	265	-0-	-15	-0-	43	1	200	3	N	20					164
							22	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1462	1	5068	3	N	54	180	1	2	8	94
						59	9									
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1270	1	5402	3	N	83					177
						91	9									
*02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	1034	1	4750	3	N	49					226
						54	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 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
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									
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1447	3	N	8	2	8			133
						9	9									
01	1922 X	1215	-0-	-707	-0-	74	1	1133	3	N	7					140
						8	9									
02	1736 X	1267	-0-	-469	-0-	81	1	1182	3	N	4					144
						4	9									

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
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					155
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

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									
12	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	124	1	1494	3	N	2					173
						2	9									
01	1736 X	1513	-0-	-223	-0-	92	1	1419	3	N	2					175
						2	9									
02	1568 X	1498	-0-	-70	-0-	96	1	1399	3	N	3					178
						3	9									

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

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-
12	1054 X	849	-0-	-205	-0-	190	1	659	3	N	-0-					-0-
01	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	197	1	840	3	N	-0-					-0-
02	1008 X	844	-0-	-164	-0-	151	1	693	3	N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

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									
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	343	1	4124	3	N	67	179	1	2	8	50
						74	9									
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	310	1	4768	3	N	48					98
						53	9									
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	380	1	5521	3	N	51					149
						56	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

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									
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	282	1	977	3	N	24	2	8			161
						26	9									
01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	362	1	1538	3	N	25					186
						28	9									
*02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	305	1	1402	3	N	26					212
						29	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

09	10590 X	9712	-0-	-878	-0-	540	1	8926	2	N	224	356	1			145
						246	9									
10	10943 X	10762	-0-	-181	-0-	620	1	9860	2	N	256	179	1			222
						282	9									
11	10590 X	10381	-0-	-209	-0-	600	1	9422	2	N	326	179	1			369
						359	9									
12	10943 X	10550	-0-	-393	-0-	620	1	9533	2	N	361	361	1			369
						397	9									
01	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	620	1	9359	2	N	258	370	1			257
						284	9									
*02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	560	1	8374	2	N	190	181	1			266
						209	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	303	1	1275	2	N	93	128	1			27
						102	9									
10	2108 X	1923	-0-	-185	-0-	352	1	1466	2	N	95					122
						105	9									
11	1890 X	733	-0-	-1157	-0-	218	1	471	2	N	40					162
						44	9									
12	1953 X	1909	-0-	-44	-0-	304	1	1453	2	N	138	179	1			121
						152	9									
01	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	241	1	1367	2	N	118	179	1			60
						130	9									
*02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	N	99					159
						109	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

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
12	1023 X	252	-0-	-771	-0-	163	2	89	9	N	81	199	1			18
01	1023 X	120	-0-	-903	-0-	113	2	7	9	N	6					24
*02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55	9	N	50					74

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

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
12	2852 X	487	-0-	-2365	-0-	443	2	44	9	N	40					102
01	1395 X	317	-0-	-1078	-0-	307	2	10	9	N	9					111
02	1400 X	443	-0-	-957	-0-	429	2	14	9	N	13					124

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

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
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11499	2	180	9	N	164	196	1			222
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7960	2	120	9	N	109					331
*02	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9781	2	92	9	N	84					415

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

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
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3894	2	129	9	N	117	194	1			96
01	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	2696	2	114	9	N	104					200
02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	2232	2	95	9	N	86					286

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

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	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

09	7200 X	6453	-0-	-747	-0-	549	1	5794	2	N	100					148
						110	9									
10	7440 X	6229	-0-	-1211	-0-	565	1	5526	2	N	125	179	1			94
						138	9									
11	6750 X	5603	-0-	-1147	-0-	544	1	4947	2	N	102					196
						112	9									
12	6727 X	4202	-0-	-2525	-0-	531	1	3544	2	N	115	176	1			135
						127	9									
01	6665 X	3913	-0-	-2752	-0-	480	1	3354	2	N	72					207
						79	9									
02	6020 X	3463	-0-	-2557	-0-	426	1	2945	2	N	84	177	1			114
						92	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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	2388	-0-	-822	-0-	236	1	2152	2	N	-0-					46
12	3317 X	2282	-0-	-1035	-0-	275	1	1836	2	N	155	176	1			25
						171	9									
01	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	326	1	2277	2	N	-0-					25
02	2492 X	2389	-0-	-103	-0-	302	1	2087	2	N	-0-					25

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1921	2	111	9	N	101	192	1	94
01	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	1942	2	94	9	N	85			179
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			179

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

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-
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	166	1	2159	2	N	-0-			-0-
01	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	145	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	138	1	1800	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	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

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-
12	2077 X	1563	-0-	-514	-0-	95	1	1468	2	N	-0-			-0-
01	2077 X	1738	-0-	-339	-0-	105	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1430	-0-	-446	-0-	87	1	1343	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 #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

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-
12	5952 X	5112	-0-	-840	-0-	713	1	4399	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	961	1	4664	2	N	-0-			-0-
*02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	894	1	4569	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

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-
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	285	1	4419	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	264	1	4091	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3575	-0-	-597	-0-	219	1	3356	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

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-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2014 - PLUGGED 09/19/14

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

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-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	59	-0-	-277	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	491	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	604	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	468	1	467	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					7
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					7
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

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-
12	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	465	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	465	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1536	-0-	-60	-0-	420	1	1116	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	4774	X	3535	-0-	-1239	-0-	214	1	3309	2	N	11					71
							12	9									
01	5115	X	2789	-0-	-2326	-0-	227	1	2558	2	N	4					75
							4	9									
02	4620	X	2227	-0-	-2393	-0-	177	1	2048	2	N	2					77
							2	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2014 - PLUGGED 09/19/14

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-
12	341	X	60	-0-	-281	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	X	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

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-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

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-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	130	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1374	-0-	-278	-0-	109	1	1265	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	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
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									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	74	1	105	2	Y	6					51
							7	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	Y	2					53
							2	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	Y	-0-					53

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
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-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	412	-0-	-239	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	27	1	315	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
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
12	992	X	605	-0-	-387	-0-	250	1	355	2	N	-0-					112
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	2	N	-0-					112
*02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	44	1	171	2	N	-0-			80
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	408	2	N	-0-			80
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	41	1	245	2	N	-0-			80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

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							
12	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	1601	1	6242	2	N	1			182
							1	9							
01	10044	X	8125	-0-	-1919	-0-	1512	1	6607	2	N	5			187
							6	9							
02	7840	X	7791	-0-	-49	-0-	1111	1	6677	2	N	3			190
							3	9							

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

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
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	N	-0-			27
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	132	1	576	2	N	-0-			27
02	644	N	356	-0-	-288	-0-	51	1	305	2	N	-0-			27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
12	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	57	1	1339	2	Y	-0-			13
01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	35	1	1012	2	Y	-0-			13
02	2380 X	674	-0-	-1706	-0-	35	1	639	2	Y	-0-			13

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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									
12	558	#	352	-0-	-206	-0-	47	1	235	2	Y	64	169	1	21	8	98
							70	9									
01	558	#	530	-0-	-28	-0-	62	1	400	2	Y	62					160
							68	9									
02	504	#	449	-0-	-55	-0-	35	1	358	2	Y	51					211
							56	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

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
12	1426	#	375	-0-	-1051	-0-	366	2	9	9	N	8	2	1			84
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					84
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					84

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

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
12	16368	357	-0-	-16011	28661	357	2			N	-0-		116
01	16368	128	-0-	-16240	12421	128	2			N	-0-		116
*02	840	-0-	-0-	-840	11581					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	19	34	1		28
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155					Y	21	27	1		22
02	140 #	-0-	-0-	-140	B	-295					Y	-0-				22

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -295

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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
12	31 #	103	-0-	72	B	-1225	103	3			Y	-0-				58
01	31 #	103	-0-	72	B	-1153	103	3			Y	-0-				58
02	140 #	49	-0-	-91	B	-1244	32	3	17	9	Y	15				73

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -1153

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
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									
12	5952 #	5680	-0-	-272	B -4013	83	1	5161	2	N	396	354	1			270
						436	9									
01	6076 #	6371	-0-	295	B -3718	48	1	5839	2	N	440	537	1			173
						484	9									
02	5488 #	5341	-0-	-147	B -3865	4954	2	387	9	N	352	355	1			170
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1164	CANCELLED UNDERAGE ->		-2701									

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 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
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
12	93 #	118	-0-	25	B -1459	2	1	116	2	N	-0-					30
01	186 #	122	-0-	-64	B -1523	1	1	121	2	N	-0-					30
02	168 #	122	-0-	-46	B -1569	1	1	121	2	N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-1396									

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1891 #	819	-0-	-1072	B -7353	819	3			N	-0-	82	1			251
01	1612 #	1758	-0-	146	B -7207	1712	3	46	9	N	42					293
02	1568 #	1707	-0-	139	B -7068	1685	3	22	9	N	20					313
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3455									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6417 #	5517	-0-	-900	B -6023	5317	2	200	9	N	182	179	1			103
01	6293 #	5696	-0-	-597	B -6620	5489	2	207	9	N	188	181	1			110
02	5992 #	5713	-0-	-279	B -6899	5503	2	210	9	N	191	179	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2142	CANCELLED UNDERAGE ->		-4757									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2790 #	2281	-0-	-509	B -509	1993	2	288	9	N	262	168	1			157
01	3131 #	3131	-0-	-0-	B -509	2815	2	316	9	N	287	332	1			112
02	2856 #	2968	-0-	112	B -397	2675	2	293	9	N	266	178	1			200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397												

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
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 #	146	-0-	-64 B	-336	146	2			N	-0-					80
*12	248 #	224	-0-	-24 B	-360	224	2			N	-0-					80
01	248 #	173	-0-	-75 B	-435	173	2			N	-0-					80
02	224 #	NO RPT	-0-	-224 B	-659					N	NO RPT					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395	CANCELLED UNDERAGE ->			-264								

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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	155648					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

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-
12	11160 X	3477	-0-	-7683	-0-	3477	3			N	-0-							-0-
01	11160 X	4981	-0-	-6179	-0-	4981	3			N	-0-							-0-
02	8428 X	7553	-0-	-875	-0-	7348	3	205	9	N	186	186	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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	1279 N	214	-0-	-1065	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	1612 N	971	-0-	-641 B	-0-	963 2	8 9	N	7	7 1		-0-
01	1209 N	550	-0-	-659 B	-0-	542 2	8 9	N	7	7 1		-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 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
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-
12	2294 X	2102	-0-	-192 B	-0-	2085 2	17 9	N	15	15 1		-0-
01	2294 X	1687	-0-	-607 B	-0-	1662 2	25 9	N	23	23 1		-0-
02	2072 X	1705	-0-	-367 B	-0-	1705 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
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
12	3658 X	2996	-0-	-662 B	-0-	2986 2	10 9	N	9	22 1		-0-
01	3596 X	2093	-0-	-1503 B	-0-	2061 2	32 9	N	29	29 1		-0-
02	3220 X	2229	-0-	-991 B	-0-	2229 2		N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	349	6 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87 B	436	4 1	83 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	436			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
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-
12	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	221	1	1988	3	N	-0-					-0-
01	2139 X	2012	-0-	-127 B	-0-	188	1	1824	3	N	-0-					-0-
02	1932 X	1369	-0-	-563 B	-0-	142	1	1227	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

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-
12	24312 X	24312	-0-	-0- B	-0-	1107	1	23205	3	N	-0-					-0-
01	26961 X	26961	-0-	-0- B	-0-	1249	1	25712	3	N	-0-					-0-
02	23604 X	23555	-0-	-49 B	-0-	1224	1	22331	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

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-
12	9300 X	9117	-0-	-183 B	-0-	914	1	8203	3	N	-0-					-0-
01	9351 X	9351	-0-	-0- B	-0-	873	1	8478	3	N	-0-					-0-
02	7924 X	7921	-0-	-3 B	-0-	823	1	7098	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

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-
12	4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	17	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	16	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3920 X	3407	-0-	-513 B	-0-	14	1	3393	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

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-
12	5239 X	5133	-0-	-106 B	-0-	20	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	5177 X	5159	-0-	-18 B	-0-	21	1	5138	3	N	-0-					-0-
02	4704 X	4600	-0-	-104 B	-0-	19	1	4581	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

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-
12	8466 X	-0-	-0-	-8466 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4676 X	-0-	-0-	-4676 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

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-
12	6975 X	4212	-0-	-2763 B	-0-	422	1	3790	3	N	-0-					-0-
01	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	556	1	5396	3	N	-0-					-0-
*02	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	562	1	4846	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
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-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20 B	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4557	X	4237	-0-	-320 B	-0-	425	1	3812	3	N	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	547	1	5314	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4040	-0-	-76 B	-0-	420	1	3620	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10850	X	5505	-0-	-5345 B	-0-	552	1	4953	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	7141	-0-	-3709 B	-0-	667	1	6474	3	N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	335	1	2887	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	7595	X	5927	-0-	-1668 B	-0-	192	1	5735	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	6157	-0-	-1438 B	-0-	197	1	5960	3	N	-0-					-0-
*02	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	206	1	6444	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	349	1	3135	3	N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	264	1	2563	3	N	-0-					-0-
*02	2214	X	2214	-0-	-0- B	-0-	230	1	1984	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	899	N	608	-0-	-291 B	-0-	61	1	547	3	N	-0-					-0-
01	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	59	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19 B	-0-	59	1	510	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
01	651	N	450	-0-	-201 B	-0-	42	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158 B	-0-	27	1	235	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
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-
12	9889	X	7252	-0-	-2637	B	-0-	330	1	6922	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7890	-0-	-1813	B	-0-	365	1	7525	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7446	-0-	-1178	B	-0-	387	1	7059	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

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-
12	6985	X	6985	-0-	-0-	B	-0-	460	1	6525	3	N	-0-					-0-
01	6660	X	6660	-0-	-0-	B	-0-	453	1	6207	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4265	-0-	-635	B	-0-	305	1	3960	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

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-
12	9417	X	9417	-0-	-0-	B	-0-	621	1	8796	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	4612	-0-	-1836	B	-0-	313	1	4299	3	N	-0-					-0-
*02	5912	X	5912	-0-	-0-	B	-0-	423	1	5489	3	N	-0-					-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

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-
12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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-
12	8246	X	6022	-0-	-2224	B	-0-	604	1	5418	3	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	B	-0-	672	1	6525	3	N	-0-					-0-
*02	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	626	1	5393	3	N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

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-
12	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

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-
12	5394	X	5359	-0-	-35	B	-0-	471	1	4888	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5304	-0-	-90	B	-0-	472	1	4832	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4688	-0-	-100	B	-0-	444	1	4244	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
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-
12	5115	X	4783	-0-	-332 B	-0-	421	1	4362	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4724	-0-	-391 B	-0-	420	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4350	-0-	-270 B	-0-	412	1	3938	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

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-
12	8215	X	8149	-0-	-66 B	-0-	32	1	8117	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8119	-0-	-96 B	-0-	33	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	6978	-0-	-526 B	-0-	29	1	6949	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

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-
12	4278	X	4147	-0-	-131 B	-0-	416	1	3731	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4162	-0-	-178 B	-0-	389	1	3773	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3686	-0-	-234 B	-0-	383	1	3303	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

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-
12	31192	X	23928	-0-	-7264 B	-0-	2399	1	21529	3	N	-0-					-0-
01	29047	X	23854	-0-	-5193 B	-0-	2227	1	21627	3	N	-0-					-0-
02	24248	X	17694	-0-	-6554 B	-0-	1839	1	15855	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

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-
12	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	17	1	4304	3	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	18	1	4550	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3567	-0-	-325 B	-0-	15	1	3552	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

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-
12	12431	X	11927	-0-	-504 B	-0-	543	1	11384	3	N	-0-					-0-
01	12040	X	12040	-0-	-0- B	-0-	558	1	11482	3	N	-0-					-0-
*02	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	511	1	9325	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

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-
12	5890	X	5359	-0-	-531 B	-0-	537	1	4822	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5367	-0-	-523 B	-0-	501	1	4866	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4633	-0-	-547 B	-0-	482	1	4151	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
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-
12	11160 X	7674	-0-	-3486 B	-0-	248	1	7426	3	N	-0-					-0-
01	11160 X	6729	-0-	-4431 B	-0-	216	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	10080 X	6699	-0-	-3381 B	-0-	208	1	6491	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

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-
12	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	46	1	480	3	N	-0-					-0-
01	682 N	567	-0-	-115 B	-0-	50	1	517	3	N	-0-					-0-
02	644 N	511	-0-	-133 B	-0-	48	1	463	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

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-
12	4743 X	3503	-0-	-1240 B	-0-	308	1	3195	3	N	-0-					-0-
01	4464 X	3426	-0-	-1038 B	-0-	305	1	3121	3	N	-0-					-0-
02	4032 X	2503	-0-	-1529 B	-0-	237	1	2266	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

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-
12	11129 X	9380	-0-	-1749 B	-0-	618	1	8762	3	N	-0-					-0-
01	10819 X	10558	-0-	-261 B	-0-	717	1	9841	3	N	-0-					-0-
02	9576 X	8548	-0-	-1028 B	-0-	611	1	7937	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

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-
12	6696 X	6196	-0-	-500 B	-0-	408	1	5788	3	N	-0-					-0-
01	6696 X	6101	-0-	-595 B	-0-	415	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	6048 X	5858	-0-	-190 B	-0-	419	1	5439	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

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-
12	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	437	1	4534	3	N	-0-					-0-
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	531	1	5445	3	N	-0-					-0-
*02	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	528	1	5043	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

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-
12	4712 X	3998	-0-	-714 B	-0-	352	1	3646	3	N	-0-					-0-
01	4991 X	4338	-0-	-653 B	-0-	386	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	4508 X	3998	-0-	-510 B	-0-	379	1	3619	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
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-
12	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	357	1	3703	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3866	-0-	-164 B	-0-	344	1	3522	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3452	-0-	-244 B	-0-	327	1	3125	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

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-
12	6665	X	6347	-0-	-318 B	-0-	418	1	5929	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	5916	-0-	-749 B	-0-	402	1	5514	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5122	-0-	-898 B	-0-	366	1	4756	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

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-
12	2604	N	2111	-0-	-493 B	-0-	182	1	1929	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1860	-0-	-279 B	-0-	177	1	1683	3	N	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	145	1	1542	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

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-
12	17732	X	13486	-0-	-4246 B	-0-	614	1	12872	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	13040	-0-	-4692 B	-0-	604	1	12436	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	4129	-0-	-7687 B	-0-	215	1	3914	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

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-
12	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

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-
12	T. A.		11	-0-	11 B	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
12	9734	X	7206	-0-	-2528 B	-0-	475	1	6731	3	N	-0-			-0-
01	9734	X	7615	-0-	-2119 B	-0-	517	1	7098	3	N	-0-			-0-
02	7980	X	7098	-0-	-882 B	-0-	508	1	6590	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

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-
12	3782	X	2678	-0-	-1104 B	-0-	328	1	2350	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	2608	-0-	-833 B	-0-	227	1	2381	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	2272	-0-	-360 B	-0-	188	1	2084	3	N	-0-			-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

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-
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	98	1	1383	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	91	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1231	-0-	-141 B	-0-	88	1	1143	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

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-
12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	43	1	605	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

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-
12	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	248	1	3508	3	N	-0-			-0-
01	3782	X	3505	-0-	-277 B	-0-	238	1	3267	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301 B	-0-	231	1	2996	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

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-
12	7502	X	6587	-0-	-915 B	-0-	213	1	6374	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	6358	-0-	-1144 B	-0-	204	1	6154	3	N	-0-			-0-
02	6356	X	5596	-0-	-760 B	-0-	173	1	5423	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

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-
12	13764	X	13608	-0-	-156 B	-0-	440	1	13168	3	N	-0-			-0-
01	16399	X	13661	-0-	-2738 B	-0-	438	1	13223	3	N	-0-			-0-
02	14812	X	12901	-0-	-1911 B	-0-	400	1	12501	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
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-
12	5487 X	4751	-0-	-736 B	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
01	5487 X	4595	-0-	-892 B	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
02	4872 X	4099	-0-	-773 B	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

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-
12	837 N	715	-0-	-122 B	-0-	121	1	594	3	N	-0-					-0-
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	107	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504 N	344	-0-	-160 B	-0-	54	1	290	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

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-
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	156	1	765	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	973	-0-	-453 B	-0-	163	1	810	3	N	-0-					-0-
*02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	146	1	780	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

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-
12	1302 X	1227	-0-	-75 B	-0-	81	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0- B	-0-	96	1	1323	3	N	-0-					-0-
*02	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	105	1	1361	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

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-
12	3968 X	2778	-0-	-1190 B	-0-	340	1	2438	3	N	-0-					-0-
01	3565 X	2782	-0-	-783 B	-0-	243	1	2539	3	N	-0-					-0-
02	3024 X	2421	-0-	-603 B	-0-	200	1	2221	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

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-
12	2914 X	287	-0-	-2627 B	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
01	1519 X	339	-0-	-1180 B	-0-	32	1	307	3	N	-0-					-0-
*02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	38	1	405	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
12	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	160	1	2273	3	N	-0-					-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	198	1	2716	3	N	-0-					-0-
*02	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	149	1	1937	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
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-
12	7533	X	5013	-0-	-2520 B	-0-	330	1	4683	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8738	-0-	-221 B	-0-	594	1	8144	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	5229	-0-	-2863 B	-0-	374	1	4855	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
12	6727	X	5923	-0-	-804 B	-0-	512	1	5411	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	5870	-0-	-1198 B	-0-	558	1	5312	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	4018	-0-	-2366 B	-0-	345	1	3673	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

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-
12	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

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-
12	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	15	1	3856	3	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	27	1	6761	3	N	-0-					-0-
*02	2053	X	2053	-0-	-0- B	-0-	9	1	2044	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

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-
12	5549	X	5450	-0-	-99 B	-0-	359	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0- B	-0-	386	1	5296	3	N	-0-					-0-
*02	5021	X	5021	-0-	-0- B	-0-	359	1	4662	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

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-
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	88	1	912	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	90	1	920	3	N	-0-					-0-
02	868	X	794	-0-	-74 B	-0-	75	1	719	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

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-
12	9045	X	9045	-0-	-0- B	-0-	293	1	8752	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	8278	-0-	-2882 B	-0-	265	1	8013	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	8079	-0-	-2001 B	-0-	250	1	7829	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
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-
12	35216 X	31557	-0-	-3659 B	-0-	122	1	31435	3	N	-0-					-0-
01	33852 X	32965	-0-	-887 B	-0-	133	1	32832	3	N	-0-					-0-
02	30688 X	26053	-0-	-4635 B	-0-	110	1	25943	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

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-
12	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	547	1	4911	3	N	-0-					-0-
01	5097 X	5097	-0-	-0- B	-0-	476	1	4621	3	N	-0-					-0-
02	4704 X	4454	-0-	-250 B	-0-	463	1	3991	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

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-
12	3410 X	2675	-0-	-735 B	-0-	87	1	2588	3	N	-0-					-0-
01	3348 X	2373	-0-	-975 B	-0-	76	1	2297	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	1929	-0-	-927 B	-0-	60	1	1869	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

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-
12	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	344	1	4869	3	N	-0-					-0-
01	4897 X	4897	-0-	-0- B	-0-	333	1	4564	3	N	-0-					-0-
*02	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	328	1	4265	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

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-
12	11501 X	11108	-0-	-393 B	-0-	506	1	10602	3	N	-0-					-0-
01	11811 X	11186	-0-	-625 B	-0-	518	1	10668	3	N	-0-					-0-
02	10668 X	9873	-0-	-795 B	-0-	513	1	9360	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

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-
12	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	253	1	3584	3	N	-0-					-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	248	1	3404	3	N	-0-					-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160 B	-0-	233	1	3023	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
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-
12	5053 X	3730	-0-	-1323 B	-0-	246	1	3484	3	N	-0-					-0-
01	5332 X	3654	-0-	-1678 B	-0-	248	1	3406	3	N	-0-					-0-
02	5180 X	3072	-0-	-2108 B	-0-	220	1	2852	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

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-
12	9550 X	9550	-0-	-0- B	-0-	309	1	9241	3	N	-0-					-0-
01	8897 X	7512	-0-	-1385 B	-0-	241	1	7271	3	N	-0-					-0-
02	8036 X	6588	-0-	-1448 B	-0-	204	1	6384	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

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-
12	17298 X	15132	-0-	-2166 B	-0-	59	1	15073	3	N	-0-					-0-
01	17298 X	15255	-0-	-2043 B	-0-	62	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	14896 X	13031	-0-	-1865 B	-0-	55	1	12976	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	14322 X	11181	-0-	-3141 B	-0-	318	1	10863	3	N	-0-					-0-
01	14074 X	10537	-0-	-3537 B	-0-	295	1	10242	3	N	-0-					-0-
*02	11550 X	11550	-0-	-0- B	-0-	309	1	11241	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

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-
12	3286 X	2588	-0-	-698 B	-0-	317	1	2271	3	N	-0-					-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	481	1	5031	3	N	-0-					-0-
*02	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	433	1	4809	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
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-
12	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	550	1	5702	3	N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0- B	-0-	505	1	5175	3	N	-0-					-0-
*02	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	338	1	3227	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

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-
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	219	1	1075	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1265	-0-	-378 B	-0-	212	1	1053	3	N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	261	1	1396	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	86	1	463	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

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-
12	12865	X	11298	-0-	-1567 B	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	9920	-0-	-2945 B	-0-	9920	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	7981	-0-	-3443 B	-0-	7981	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

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-
12	24428	X	18325	-0-	-6103 B	-0-	593	1	17732	3	N	-0-					-0-
01	24642	X	24642	-0-	-0- B	-0-	790	1	23852	3	N	-0-					-0-
*02	22107	X	22107	-0-	-0- B	-0-	685	1	21422	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	25694	X	25694	-0-	-0- B	-0-	25694	3			N	-0-					-0-
01	25871	X	25871	-0-	-0- B	-0-	25871	3			N	-0-					-0-
02	29428	X	23278	-0-	-6150 B	-0-	23278	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
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-
12	496 N	386	-0-	-110 B	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
01	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
02	336 N	318	-0-	-18 B	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	21018 X	8234	-0-	-12784 B	-0-	375	1	7859	3	N	-0-					-0-
01	21018 X	13873	-0-	-7145 B	-0-	642	1	13231	3	N	-0-					-0-
*02	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	417	1	7602	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

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-
12	1426 X	635	-0-	-791 B	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
01	1426 X	686	-0-	-740 B	-0-	3	1	683	3	N	-0-					-0-
02	1288 X	858	-0-	-430 B	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

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-
12	DLQ G-10	3	-0-	3 B	11	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

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-
12	21204 X	20938	-0-	-266 B	-0-	953	1	19985	3	N	-0-					-0-
01	22165 X	21128	-0-	-1037 B	-0-	978	1	20150	3	N	-0-					-0-
02	20020 X	18057	-0-	-1963 B	-0-	938	1	17119	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
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-
12	1877 X	1877	-0-	-0- B	-0-	318	1	1559	3	N	-0-			-0-
01	2170 X	1807	-0-	-363 B	-0-	302	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1960 X	1775	-0-	-185 B	-0-	279	1	1496	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

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-
12	2356 X	1983	-0-	-373 B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
01	2356 X	1391	-0-	-965 B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
*02	2021 X	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

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-
12	4960 X	4116	-0-	-844 B	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
01	4960 X	2420	-0-	-2540 B	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
02	6300 X	3600	-0-	-2700 B	-0-	3600	2			N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
12	1490 X	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
*02	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1085 X	626	-0-	-459 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
02	980 X	917	-0-	-63 B	-0-	917	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
12	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

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-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	1	1	7	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 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 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
09	1380 X	302	-0-	-1078 B	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
10	1426 X	283	-0-	-1143 B	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
11	1380 X	301	-0-	-1079 B	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
12	1426 X	220	-0-	-1206 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
01	2077 X	261	-0-	-1816 B	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
02	1876 X	167	-0-	-1709 B	-0-	14	1	153	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*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-					65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MERCY OIL AND GAS, LP                    560765
    CASCADIA #2                      WELL #:    1    RRCID -> 184329  COMPL. DATE 04/18/2001  TOTAL DEPTH  5871 PERF. 5632 -  5666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 12      155 #        21     -0-       -134  B       -335          21  3                Y       -0-       49  1                     8
 01      155 #      -0-      -0-       -155  B       -490                             Y       -0-                                     8
 02      140 #        74     -0-        -66  B       -556          61  3       13  9    Y        12                                20
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -556

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KOTARA-JANYSEK UNIT              WELL #:    1    RRCID -> 052819  COMPL. DATE 05/27/1972  TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PAWELEK, BEN A.                  WELL #:    2    RRCID -> 052994  COMPL. DATE 07/14/1972  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KRUCIAK, BEN L. -A-              WELL #:    1    RRCID -> 055751  COMPL. DATE 06/27/1973  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                17
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
12	T. A.	25	-0-	25 B	-645	25	3			Y	-0-					33
01	T. A.	48	-0-	48 B	-597	48	3			Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-597					Y	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -597																

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
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
12	6789 #	4979	-0-	-1810 B	-12533	4791	3	188	9	N	171	280	1			226
01	6324 #	5139	-0-	-1185 B	-13718	4635	3	504	9	N	458	416	1			268
02	6244 #	4159	-0-	-2085 B	-15803	3863	3	296	9	N	269	365	1			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8068 CANCELLED UNDERAGE -> -7735																

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
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-
12	14B2 EXT	60	-0-	60 B	67	60	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	67					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	67					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

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

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -16394			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -16394			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			42
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			42
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			42
12	868 N	593	-0-	-275	-0-	593	2	N	-0-			42
01	868 N	191	-0-	-677	-0-	191	2	N	-0-			42
02	756 N	496	-0-	-260	-0-	496	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	308	N	123	-0-	-185	-0-	123	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	32	1	163	2	Y	80	169	1	17	8	92
							88	9									
01	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	19	1	123	2	Y	29					121
							32	9									
02	280	N	175	-0-	-105 B	-0-	10	1	102	2	Y	57	3	8			175
							63	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

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									
12	6076		8673	-0-	2597	2597	771	1	7902	2	N	-0-					75
01	10097		10097	-0-	-0-	2597	859	1	9238	2	N	-0-					75
*02	5488		9174	-0-	3686	6283	620	1	8554	2	N	-0-	1	6			74

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					272
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1					273
							1	9									
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-	226	1	22	6	25

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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-
12	1457	X	989	-0-	-468	-0-	88	1	901	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	127	-0-	-1330	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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

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-
12	3937	X	2539	-0-	-1398	-0-	74	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2495	-0-	-1442	-0-	72	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2116	-0-	-320	-0-	61	1	2055	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5050 FRIO) //CONT.// 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	141 130	1 9	600	2	N	118					204
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77 130	1 9	708	2	N	118	161	1			161
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84 139	1 9	817	2	N	126	166	1			121
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	85 119	1 9	876	2	N	108					229
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	1201	2	N	117	163	1			183
02	924	N	509	-0-	-415	-0-	30 62	1 9	417	2	N	56	165	1			74

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

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-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02	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

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	364	-0-	364	1862	364	2			N	-0-					-0-
12	1800	432	-0-	-1368	494	432	2			N	-0-					-0-
01	1002 N	508	-0-	-494	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	258	-0-	-162	-0-	192	2	66	9	Y	60	78	1			15
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	136	2	65	9	Y	59	58	1			16
01	372 N	142	-0-	-230	-0-	73	2	69	9	Y	63	63	1			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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	168	-0-	-132	-0-	128	2	40	9	Y	36	55	1			10
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	91	2	55	9	Y	50	47	1			13
*01	279 N	105	-0-	-174	-0-	49	2	56	9	Y	51	51	1			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	96	-0-	-54	-0-	64	2	32	9	Y	29	37	1			7
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	45	2	40	9	Y	36	34	1			9
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	24	2	35	9	Y	32	33	1			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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 #	86	-0-	56 B	-72	86	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19 B	-91	12	2		Y	-0-			-0-
01	62 #	8	-0-	-54 B	-145	8	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84 B	-229				Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -72

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	776				Y	-0-			-0-
12	776 R	-0-	-0-	-776	-0-				Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	62	2	220	9	Y	200	203	1		14
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	112	2	232	9	Y	211	215	1		10
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	172	2	218	9	Y	198	193	1		15
12	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	25	2	233	9	Y	212	212	1		15
01	341 N	244	-0-	-97	B	-0-	16	2	228	9	Y	207	203	1		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				19

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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.	86	-0-	86 B	219	86	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	12	-0-	12 B	231	12	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	8	-0-	8 B	239	8	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	239			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 239

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6032	2	78	9	Y	71	61	1			20
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4989	2	72	9	Y	65	60	1			25
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1886	2	36	9	Y	33	49	1			9
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1088	2	35	9	Y	32	32	1			9
01	837 X	599	-0-	-238	-0-	563	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

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	376	-0-	-224	-0-	172	2	204	9	Y	185	183	1			14
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	2	208	9	Y	189	189	1			14
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	16	2	190	9	Y	173	171	1			16
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					16

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	104	-0-	104	812	30	2	74	9	N	67	148	1			79
12	750	130	-0-	-620	192	36	2	94	9	N	85	134	1			30
01	348 N	156	-0-	-192	-0-	42	2	114	9	N	104					134
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					134

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	105	-0-	-135 B	-0-	105	2		N	-0-			181
12	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2		N	-0-			181
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-			181
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					33
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					33
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					33
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

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 #	503	-0-	-1477	-0-	503	2			N	-0-					81
12	1860 #	677	-0-	-1183	-0-	677	2			N	-0-					81
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-					81
02	756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	120	-0-	-0-	-0-	103	2	17	9	N	15					16
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	103	2	17	9	N	15					31
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	N	15					46
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590 #	154	-0-	-1436	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	1643 #	1054	-0-	-589	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11	1590 #	924	-0-	-666	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1255	-0-	-171	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
01	1209 #	308	-0-	-901	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			60
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			60
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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

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

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

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-
12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2225	-0-	-379	-0-	2225	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10447	X	10002	-0-	-445	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9972	-0-	-475	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2201	X	1430	-0-	-771	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1380	-0-	-790	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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-
12	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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-
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	3135	-0-	-5514	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

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-
12	2604 X	2290	-0-	-314	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) //CONT.// 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-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

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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5680	-0-	-2597	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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-
12	651	N	298	-0-	-353	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
01	620	N	145	-0-	-475	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
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-
12	837 N	304	-0-	-533	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
01	713 N	115	-0-	-598	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	183	-0-	183	5748	183	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5748					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5748					N	NO RPT			-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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	88	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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-
12	4774 X	3581	-0-	-1193	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3915	-0-	-704	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3349	-0-	-823	-0-	3349	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	3650 R	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3052 #	2887	-0-	-165	-0-	351	1	2536	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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									
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	3	10	1			3
						3	9									
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	5	1			3
						4	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

*09	11670 X	9584	-0-	-2086	-0-	9375	2	209	9	N	190	179	1			105
*10	12028 X	9646	-0-	-2382	-0-	9438	2	208	9	N	189	176	1			118
*11	10530 X	8869	-0-	-1661	-0-	8680	2	189	9	N	172	181	1			109
*12	10478 X	8688	-0-	-1790	-0-	8502	2	186	9	N	169	181	1			97
*01	10168 X	7962	-0-	-2206	-0-	7788	2	174	9	N	158	181	1			74
*02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					74

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
12	15996 #	14587	-0-	-1409	-0-	218	1	14288	2	N	74	181	1			44
						81	9									
01	15996 #	13659	-0-	-2337	-0-	218	1	13383	2	N	53					97
						58	9									
02	14448	12788	-0-	-1660	-0-	197	1	12482	2	N	99					196
						109	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
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									
12	19995 X	17492	-0-	-2503	-0-	600	1	16787	2	N	95					195
						105	9									
01	19313 X	18257	-0-	-1056	-0-	646	1	17484	2	N	115	181	1			129
						127	9									
02	DLQ G-10	16157	-0-	16157	16157	873	1	14891	2	N	357	378	1			108
						393	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

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-
12	6727 X	5579	-0-	-1148	-0-	439	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	460	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5852 X	5055	-0-	-797	-0-	434	1	4621	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

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									
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	3	5	1			2
						3	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
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									
12	3100	N	7419	-0-	4319	7019	477	1	6942	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	14301	X	7282	-0-	-7019	-0-	426	1	6856	2	Y	-0-					-0-
*02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	373	1	5878	2	Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	111	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	97	1	1534	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	118	1	1720	2	Y	119	3	1			116
							131	9									
01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	38	1	608	2	Y	128	98	1			146
							141	9									
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	28	1	445	2	Y	146	193	1			99
							161	9									

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
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									
12	5270 X	1918	-0-	-3352	-0-	120	1	1743	2	Y	50	101	1			49
						55	9									
01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	438	1	7051	2	Y	74	42	1			81
						81	9									
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	370	1	5843	2	Y	71	104	1			48
						78	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

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									
12	2932 N	2471	-0-	-461	-0-	158	1	2298	2	Y	14	19	1			14
						15	9									
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	138	1	2228	2	Y	18	12	1			20
						20	9									
*02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	17	25	1			12
						19	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

09	870 N	547	-0-	-323	-0-	545	2	2	9	N	2					180
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					180
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					180
12	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					180
01	1674 N	57	-0-	-1617	-0-	57	2			N	-0-					180
02	1288 N	672	-0-	-616	-0-	672	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

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									
12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	403	1	1640	2	N	5					26
						6	9									
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	403	1	1796	2	N	4					30
						4	9									
*02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	351	1	1511	2	N	6					36
						7	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: 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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

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									
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	20	1	294	2	Y	1	12	1			1
						1	9									
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	19	1	310	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	15	1	229	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

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-
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

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									
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	Y	23	29	1			22
						25	9									
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2750	2	Y	23	18	1			27
						25	9									
02	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	134	1	2117	2	Y	21	34	1			14
						23	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

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
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					95
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					95
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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

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									
12	11904 #	11779	-0-	-125	-0-	920	1	10782	2	N	70					213
						77	9									
01	11656 #	11628	-0-	-28	-0-	928	1	10639	2	N	55	180	1			88
						61	9									
02	11116 #	10378	-0-	-738	-0-	887	1	9440	2	N	46					134
						51	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

09	510 N	105	-0-	-405	-0-	105	2			N	-0-					40
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					40
01	527 N	209	-0-	-318	-0-	209	2			N	-0-					40
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					40

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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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
12	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	94	1	18	2	N	-0-					162
01	403	N	101	-0-	-302	-0-	94	1	7	2	N	-0-					162
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	362	2	N	24					186
							26	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					67
10	992	N	518	-0-	-474	-0-	518	2			N	-0-					67
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					67
12	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			N	-0-					67
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					67
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2					69

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5766	X	2338	-0-	-3428	-0-	107	1	2159	3	N	65					152
							72	9									
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	284	1	6679	3	N	23					175
							25	9									
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	268	1	5565	3	N	12					187
							13	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	27590	X	24463	-0-	-3127	-0-	1922	1	22520	2	N	19					173
							21	9									
01	26536	X	19143	-0-	-7393	-0-	1532	1	17564	2	N	43					216
							47	9									
02	23156	X	15062	-0-	-8094	-0-	1291	1	13738	2	N	30	174	1			72
							33	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

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
12	4681 X	4470	-0-	-211	B	-0-	372	1	4098	2	N	-0-				62
01	4588 X	3891	-0-	-697	B	-0-	330	1	3561	2	N	-0-				62
02	4144 X	3866	-0-	-278	B	-0-	317	1	3549	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

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

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

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
12	7595 X	537	-0-	-7058	-0-	533	1	4	9	Y	4					153
01	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	623	1	6563	2	Y	-0-					153
02	6748 X	6610	-0-	-138	-0-	563	1	6039	2	Y	7					160
						8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	179	1	272	2	N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	178	1	255	2	N	-0-			-0-
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	114	1	219	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

09	14B2 EXT	1256	-0-	1256	1256	5	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	2419 R	1163	-0-	-1256	-0-	38	1	1125	2	N	-0-			-0-
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	1302 #	151	-0-	-1151	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
02	1288 #	520	-0-	-768	-0-	29	1	491	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

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-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	781	1	3671	2	N	-0-			-0-
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	789	1	3691	2	N	-0-			-0-
*02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	725	1	3327	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

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-
12	6417 X	5572	-0-	-845	-0-	869	1	4703	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5419	-0-	-874	-0-	865	1	4554	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	3632	-0-	-1996	-0-	698	1	2934	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

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-
12	14508 X	14002	-0-	-506	-0-	660	1	13342	3	N	-0-			-0-
01	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	620	1	14569	3	N	-0-			-0-
02	12992 X	10449	-0-	-2543	-0-	479	1	9970	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	18259 X	17507	-0-	-752	-0-	826	1	16681	3	N	-0-			-0-
01	18228 X	17077	-0-	-1151	-0-	697	1	16380	3	N	-0-			-0-
02	16240 X	15663	-0-	-577	-0-	719	1	14944	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

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-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	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

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-
12	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	112	1	2272	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	94	1	2212	3	N	-0-			-0-
02	2240 X	2022	-0-	-218	-0-	93	1	1929	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

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-
12	2883 #	2246	-0-	-637	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
01	2883 #	2046	-0-	-837	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
02	2464 #	1834	-0-	-630	-0-	1834	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

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-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	2	Y	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	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

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-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	3658 #	3485	-0-	-173	-0-	221	1	3221	2	N	39	170	1			20
						43	9									
01	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	226	1	3636	2	N	46					66
						51	9									
*02	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	185	1	2923	2	N	33					99
						36	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	837 N	287	-0-	-550	-0-	287	2			N	-0-			-0-
01	682 N	220	-0-	-462	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	2			N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	784	-0-	784	784	784	2			N	-0-			-0-
10	2156 X	1372	-0-	-784	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-			-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2988	2	39	9	N	35			35
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			35

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
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-
12	1984 X	111	-0-	-1873	-0-	32	1	79	2	N	-0-			-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	411	1	4123	2	N	-0-			-0-
*02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	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
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-
12	22630 X	19888	-0-	-2742	-0-	1564	1	18324	2	N	-0-			-0-
01	20863 X	19074	-0-	-1789	-0-	1530	1	17544	2	N	-0-			-0-
02	18844 X	17572	-0-	-1272	-0-	1510	1	16062	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
E.P.C. 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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 09/24/14

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

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-
12	21142	X	20081	-0-	-1061	-0-	1579	1	18502	2	N	-0-			-0-
01	21142	X	20168	-0-	-974	-0-	1618	1	18550	2	N	-0-			-0-
02	18732	X	18140	-0-	-592	-0-	1559	1	16581	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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

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
12	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	156	1	867	2	N	-0-			39
01	1426	N	883	-0-	-543	-0-	156	1	727	2	N	-0-			39
02	980	N	513	-0-	-467	-0-	141	1	372	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	3410	2408	-0-	-1002	1346	111	1	2297	2	N	-0-			-0-
01	3068	2426	-0-	-642	704	115	1	2311	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	2285	-0-	-515	189	107	1	2178	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

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

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-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	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

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

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

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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

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
12	1023 X	106	-0-	-917	-0-	106	2			N	-0-					123
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					123
02	924 X	216	-0-	-708	-0-	216	2			N	-0-					123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

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

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

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
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
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-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
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-
12	1302 N	102	-0-	-1200	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254	3			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
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
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
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
09	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) //CONT.// 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC //CONT.// 362869
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
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*11	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					87
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					87
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	525	2	19	9	N	17					104

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

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
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					21
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					21
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	164	1			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142					184
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587

BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	2231	2	19	9	N	17					58
01	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	2559	2	22	9	N	20					78
*02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2771	2	33	9	N	30					108

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

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
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	247	2	96	9	N	87					115
01	775	X	568	-0-	-207	-0-	460	2	108	9	N	98	171	1			42
*02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	577	2	138	9	N	125					167

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

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
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1483	2	136	9	N	124					152
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1650	2	127	9	N	115	171	1			96
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1483	2	294	9	N	267	320	1			43

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

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
12	558	X	388	-0-	-170	-0-	290	2	98	9	N	89					196
01	558	X	260	-0-	-298	-0-	194	2	66	9	N	60	177	1			79
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	278	2	114	9	N	104					183

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		3855	-0-	3855	3855	3832	2	23	9	N	21					21
07	0	W	3127	-0-	3127	6982	3117	2	10	9	N	9					30
08	0	W	2590	-0-	2590	9572	2590	2			N	-0-					30
09	0	W	3237	-0-	3237	12809	3237	2			N	-0-					30
10	0	W	3545	-0-	3545	16354	3545	2			N	-0-					30
11	0	W	3209	-0-	3209	19563	3209	2			N	-0-					30
12	0	W	2477	-0-	2477	22040	2477	2			N	-0-					30
01	0	W	2477	-0-	2477	24517	2477	2			N	-0-					30
02	0	W	1978	-0-	1978	26495	1978	2			N	-0-					30

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2571	-0-	-61	-0-	2571	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-

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
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-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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
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-
12	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				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
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-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

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-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	9796 #	3603	-0-	-6193	-0-	2754	1	164	2	N	-0-			-0-
						685	3							
01	8556 #	3891	-0-	-4665	-0-	2949	1	154	2	N	-0-			-0-
						788	3							
*02	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	2446	1	222	2	N	-0-			-0-
						686	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	1922 #	110	-0-	-1812	-0-	84	1	6	2	N	-0-			-0-
						20	3							
01	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	1057	-0-	-2783	-0-	1057	2			N	-0-					161
12	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	86	1			75
01	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					75
02	3444 #	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					75

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1908	-0-	1908	2455	609	1	1250	2	N	-0-					-0-
						49	3									
12	SHUT IN	6350	-0-	6350	8805	4854	1	289	2	N	-0-					-0-
						1207	3									
01	SHUT IN	8216	-0-	8216	17021	6227	1	326	2	N	-0-					-0-
						1663	3									
02	SHUT IN	11348	-0-	11348	28369	8275	1	753	2	N	-0-					-0-
						2320	3									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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

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-
12	1488 N	42	-0-	-1446	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	2	172	9	Y	156	148	1			30
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	188	2	218	9	Y	198	185	1			43
11	480	N	251	-0-	-229	-0-	162	2	89	9	Y	81	104	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	40	1			9
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

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	318	-0-	-72	-0-	42	2	276	9	Y	251	247	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	325	1			87
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	233	262	1			58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

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	346	-0-	-344	-0-	195	2	151	9	Y	137	151	1			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			16
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	12	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

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-
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-

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

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	385	-0-	-425	-0-	133	2	252	9	Y	229	235	1			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	306	1			77
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	231	254	1			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (1600) //CONT.// 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. //CONT.// 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 #	2438	-0-	-532	-0-	2438	2	N	-0-			122
10	3007 #	2559	-0-	-448	-0-	2559	2	N	-0-			122
11	2760 #	2391	-0-	-369	-0-	2391	2	N	-0-			122
12	2852 #	2357	-0-	-495	-0-	2357	2	N	-0-	93	1	29
01	2759 #	1746	-0-	-1013	-0-	1746	2	N	-0-			29
02	2324 #	NO RPT	-0-	-2324	-0-			N	NO RPT			29

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

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

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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 12      682 #      -0-      -0-        -682          -0-                               Y       -0-                               129
 01      279 #      -0-      -0-        -279          -0-                               Y       -0-                               129
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                               129

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    OBRIEN, J. J.                     WELL #:  201    RRCID -> 225547  COMPL. DATE 02/25/2006  TOTAL DEPTH  6492 PERF. 5434 -  5446
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                               138
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                               138
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	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
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
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					32
01	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					32
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	132	158	1			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	382	348	1			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	248	176	1			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					161

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
12	4504 R	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4329	2	N	6					85
						7	9									
01	4340 #	2949	-0-	-1391	-0-	120	1	2825	2	N	4					89
						4	9									
02	3920 #	3698	-0-	-222	-0-	138	1	3488	2	N	65					154
						72	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*07	9982 X	5731	-0-	-4251 B	-0-	119	1	5612	2	Y	-0-					-0-
*08	9982 X	5081	-0-	-4901 B	-0-	121	1	4960	2	Y	-0-					-0-
*09	8100 X	3947	-0-	-4153 B	-0-	106	1	3841	2	Y	-0-					-0-
10	6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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									
12	2821 X	2864	-0-	43 B	-1459299	184	1	2623	2	Y	52					169
						57	9									
01	3968 X	2321	-0-	-1647 B	-1459299	138	1	2056	2	Y	115					284
						127	9									
02	3584 X	979	-0-	-2605 B	-1459299	86	1	883	2	Y	9	183	1			110
						10	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	12493 X	8341	-0-	-4152 B	-0-	1200	1	7141	2	N	-0-					85
01	12493 X	5442	-0-	-7051 B	-0-	1127	1	4315	2	N	-0-					85
02	10864 X	1046	-0-	-9818 B	-0-	325	1	721	2	N	-0-					85

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

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
12	8339 X	7681	-0-	-658 B	-0-	1370	1	6311	2	N	-0-					73
01	8262 X	8262	-0-	-0- B	-0-	1957	1	6305	2	N	-0-					73
02	7616 X	7266	-0-	-350 B	-0-	2450	1	4816	2	N	-0-					73

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

*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
12	8153 X	6270	-0-	-1883 B	-0-	901	1	5366	2	Y	3					51
						3	9									
01	8153 X	2223	-0-	-5930 B	-0-	458	1	1754	2	Y	10					61
						11	9									
02	5572 X	2255	-0-	-3317 B	-0-	697	1	1547	2	Y	10					71
						11	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

*07	930 X	889	-0-	-41 B	-0-	18	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	20	1	818	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
12	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	2	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	3	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	2	1	797	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3069 X	1134	-0-	-1935 B	-0-	163	1	971	2	Y	-0-					4
01	3069 X	1210	-0-	-1859 B	-0-	251	1	959	2	Y	-0-					4
02	2184 X	1986	-0-	-198 B	-0-	617	1	1369	2	Y	-0-					4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1525	2	17	9	N	15					170
01	1271 X	372	-0-	-899 B	-0-	364	2	8	9	N	7					177
02	1148 X	904	-0-	-244 B	-0-	874	2	30	9	N	27					204

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	5736	-0-	-654	4078	112	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	6603	5822	-0-	-781	3297	114	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	6390	5528	-0-	-862	2435	108	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	6603	5622	-0-	-981	1454	110	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	6603	5654	-0-	-949	505	111	1	5543	2	N	-0-					-0-
*02	5418 R	4913	-0-	-505	-0-	96	1	4817	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

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
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2611	2	N	-0-					80
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	-0-					80
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	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

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-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2315) //CONT.// 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	1			N	-0-					19

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
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
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					95
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					95
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					95

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

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

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	837	-0-	-620	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	805	-0-	-511	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

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-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

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-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

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-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

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-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-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

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-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	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 #: 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
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-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) //CONT.// 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL //CONT.// 251968
ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			347
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			347
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			347
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			347
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

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

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									
12	13423	X	11018	-0-	-2405	B	-0-	388	1	10448	2	N	165	192	1			141
								182	9									
01	13175	X	9064	-0-	-4111	B	-0-	390	1	8531	2	N	130	187	1			84
								143	9									
02	11200	X	7798	-0-	-3402	B	-0-	191	1	7476	2	N	119					203
								131	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6793	-0-	-3137 B	-61968	187	1	6470	2	N	124	179	1			134
							136	9									
12	10261	X	8378	-0-	-1883 B	-61968	293	1	7892	2	N	175	179	1			130
							193	9									
01	9796	X	7125	-0-	-2671 B	-61968	305	1	6653	2	N	152	179	1			103
							167	9									
02	3724	X	6357	-0-	2633 B	-59335	154	1	6036	2	N	152	179	1			76
							167	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

09	4830	X	3542	-0-	-1288 B	-0-	49	1	3364	2	N	117					226
							129	9									
10	4092	X	3614	-0-	-478 B	-0-	115	1	3369	2	N	118	185	1			159
							130	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	113	1	3898	2	N	105	190	1			74
							116	9									
12	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	239	1	6450	2	N	200					274
							220	9									
01	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	218	1	4762	2	N	157	192	1			239
							173	9									
02	3864	X	3709	-0-	-155 B	-0-	89	1	3485	2	N	123	185	1			177
							135	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

09	1230	X	2034	-0-	804 B	-102999	29	1	1960	2	N	41	177	1			39
							45	9									
10	1240	X	1489	-0-	249 B	-102750	48	1	1410	2	N	28					67
							31	9									
11	3450	X	1369	-0-	-2081 B	-102750	38	1	1308	2	N	21					88
							23	9									
12	3565	X	2501	-0-	-1064 B	-102750	87	1	2344	2	N	64					152
							70	9									
01	3565	X	2216	-0-	-1349 B	-102750	94	1	2049	2	N	66	180	1			38
							73	9									
02	1904	X	720	-0-	-1184 B	-102750	17	1	688	2	N	14					52
							15	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-

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 11412 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3410 #	3346	-0-	-64	-0-	3318 2	28 9	Y	25			149
01	3410 #	3176	-0-	-234	-0-	3125 2	51 9	Y	46			195
02	3080 #	2129	-0-	-951	-0-	2101 2	28 9	Y	25			220

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

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

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	171	1			223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	341	1			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					182

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
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-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	32	1	457	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					238
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	162	1			150
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10938 02/01/2013

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	88	1	1259	2	N	15	178	1			28
							17	9									
01	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	65	1	965	2	N	78					106
							86	9									
02	1316	N	1123	-0-	-193	-0-	98	1	1008	2	N	15					121
							17	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1550	N	808	-0-	-742	-0-	62	1	736	2	N	9					104
							10	9									
01	1550	N	830	-0-	-720	-0-	54	1	767	2	N	8					112
							9	9									
02	1260	N	898	-0-	-362	-0-	56	1	828	2	N	13					125
							14	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	7	9	1	1	8	4
							8	9									
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	660	N	600	-0-	-60	-0-	16	1	577	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	1	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	2	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	1	1	290	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

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									
12	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	466	1	1378	3	N	30					98
							33	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	466	1	2632	3	N	19					117
							21	9									
02	2968	X	2254	-0-	-714	-0-	421	1	1816	3	N	15					132
							17	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

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	193	-0-	-77	-0-	72	3	121	9	N	110					310
12	279	X	202	-0-	-77	-0-	78	3	124	9	N	113	185	1			238
01	248	X	167	-0-	-81	-0-	76	3	91	9	N	83					321
02	168	X	96	-0-	-72	-0-	53	3	43	9	N	39					360

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					274
12	8649	X	8134	-0-	-515	-0-	8134	3			N	-0-					274
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					274
02	7812	X	4546	-0-	-3266	-0-	4546	3			N	-0-					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17664	-0-	-1416	-0-	17599	3	65	9	N	59	178	1			270
12	19716	X	17387	-0-	-2329	-0-	17310	3	77	9	N	70					340
01	19716	X	14092	-0-	-5624	-0-	13986	3	106	9	N	96					436
02	17332	X	12484	-0-	-4848	-0-	12454	3	30	9	N	27	186	1			277

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
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	9203	-0-	-217	-0-	9030	3	173	9	N	157	175	1			232
12	9734	X	8646	-0-	-1088	-0-	8589	3	57	9	N	52	176	1			108
01	9734	X	6824	-0-	-2910	-0-	6725	3	99	9	N	90					198
02	8792	X	6547	-0-	-2245	-0-	6472	3	75	9	N	68					266

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	13535	-0-	-9685	-0-	13338	3	197	9	N	179	179	1			315
12	22010	#	11711	-0-	-10299	-0-	11580	3	131	9	N	119	182	1			252
01	20460	#	8922	-0-	-11538	-0-	8753	3	169	9	N	154	182	1			224
02	16324	#	7082	-0-	-9242	-0-	6966	3	116	9	N	105					329

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1771	-0-	-771	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1357	-0-	-939	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

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-
*12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	1			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - PLUGGED 10/14/14

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	279 #	22	-0-	-257	-0-	22	1		N	-0-			-0-
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	1		N	-0-			-0-
02	252 #	160	-0-	-92	-0-	160	1		N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C. 189918
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262 X	6027	-0-	-235	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	5270	-0-	-790	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
05	6262 X	4183	-0-	-2079	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	5891	-0-	-169	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
07	6262 X	4080	-0-	-2182	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
08	6262 X	5619	-0-	-643	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
09	6060 X	2355	-0-	-3705	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
10	6262 X	4196	-0-	-2066	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
11	6060 X	4838	-0-	-1222	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
12	6262 X	4859	-0-	-1403	-0-	4859	99			N	-0-			-0-
01	6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505	99			N	-0-			-0-
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	1105	-0-	-1561	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	911	-0-	-1945	-0-	911	2			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

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-
12	1333 X	445	-0-	-888	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	1085 X	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	784 X	329	-0-	-455	-0-	329	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14										

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	7130 X	6954	-0-	-176	-0-	71	1	6883	3	N	-0-			-0-
01	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	64	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	4395	-0-	-2045	-0-	45	1	4350	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

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-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	168	1	1361	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4232 R	3059	-0-	-1173	-0-	117	1	2929	2	Y	12					45
						13	9									
10	3286 #	824	-0-	-2462	-0-	30	1	753	2	Y	37	72	1			10
						41	9									
11	3180 #	498	-0-	-2682	-0-	19	1	479	2	Y	-0-					10
12	3286 #	314	-0-	-2972	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					10
*01	3286 #	390	-0-	-2896	-0-	13	1	333	2	Y	40	40	1			10
						44	9									
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	2170	-0-	-1580	667	83	1	2083	2	Y	4					32
						4	9									
*10	2855 R	2188	-0-	-667	-0-	77	1	1914	2	Y	179	184	1			27
						197	9									
11	2460 #	333	-0-	-2127	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					27
12	2976 #	589	-0-	-2387	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					27
*01	2976 #	695	-0-	-2281	-0-	24	1	593	2	Y	71	71	1			27
						78	9									
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160 #	1324	-0-	-836	-0-	51	1	1263	2	Y	9					19
						10	9									
10	2232 #	618	-0-	-1614	-0-	22	1	550	2	Y	42	53	1			8
						46	9									
11	1950 #	277	-0-	-1673	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					8
12	1209 #	550	-0-	-659	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					8
*01	1364 #	652	-0-	-712	-0-	22	1	556	2	Y	67	67	1			8
						74	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	4991 #	4907	-0-	-84	-0-	601	1	3621	3	N	558	551	1			615
						71	4	614	9							
01	4805 #	4346	-0-	-459	-0-	601	1	3265	3	N	364	360	1			619
						80	4	400	9							
*02	4087 R	4087	-0-	-0-	-0-	543	1	3049	3	N	365	188	1			796
						93	4	402	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

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									
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	65	1	19	2	N	-0-					151
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	2	N	-0-					151
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	226	1	64	2	N	-0-					135
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-					135
02	392 N	187	-0-	-205	-0-	97	1	90	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

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-
12	403 N	75	-0-	-328	-0-	58	1	17	2	N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	170	1	75	2	N	-0-					-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	73	1	21	2	N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	92	1	41	2	N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	430	1	3986	2	N	67					192
						74	9									
01	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	402	1	3846	2	N	18	163	1			47
						20	9									
02	3920 X	3717	-0-	-203	-0-	362	1	3319	2	N	33					80
						36	9									

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	N	-0-		-0-
01	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	2	N	-0-		-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	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

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

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

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

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	311	1	222	2	N	-0-					-0-
01	124 X	42	-0-	-82	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
02	84 X	45	-0-	-39	-0-	34	1	11	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

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									
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	N	60	168	1			172
						66	9									
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	N	63					235
						69	9									
*02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1825	2	N	84	169	1			150
						92	9									

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 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
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
12	806	X	525	-0-	-281	-0-	21	1	504	2	N	-0-			77
01	806	X	531	-0-	-275	-0-	22	1	509	2	N	-0-			77
02	504	X	481	-0-	-23	-0-	20	1	461	2	N	-0-			77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	592	1	5480	2	N	-0-			27
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	645	1	6181	2	N	-0-			27
*02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	576	1	5287	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1023	N	432	-0-	-591	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

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-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-
12	124 X	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

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-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	169	1	410	2	N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) //CONT.// 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9143	9143	-0-	-0-	52684	9136	2	7	9	N	6					46
12	2108	5805	-0-	3697	56381	5799	2	6	9	N	5					51
01	2108	NO RPT	-0-	-2108	54273					N	NO RPT					51
02	1904	NO RPT	-0-	-1904	52369					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4433 X	3693	-0-	-740 B	-0-	120	1	3573	3	Y	-0-					42
01	4433 X	4081	-0-	-352 B	-0-	139	1	3942	3	Y	-0-					42
*02	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	127	1	3419	3	Y	-0-					42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5952 X	4586	-0-	-1366 B	-0-	150	1	4436	3	Y	-0-					15
01	5456 X	3516	-0-	-1940 B	-0-	120	1	3396	3	Y	-0-					15
*02	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	160	1	4295	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8866 X	6016	-0-	-2850 B	-0-	196	1	5820	3	N	-0-					-0-
01	8184 X	8139	-0-	-45 B	-0-	278	1	7861	3	N	-0-					-0-
*02	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	244	1	6581	3	N	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	43400 X	38761	-0-	-4639 B	-0-	1263	1	37487	3	Y	10					103
						11	9									
01	43152 X	38297	-0-	-4855 B	-0-	1306	1	36978	3	Y	12	96	1			19
						13	9									
*02	33702 X	33702	-0-	-0- B	-0-	1206	1	32464	3	Y	29					48
						32	9									

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-
01	109 X	-0-	-0-	-109 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

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
12	9920 X	9296	-0-	-624 B	-0-	303	1	8987	3	N	5					130
						6	9									
01	9920 X	8695	-0-	-1225 B	-0-	296	1	8397	3	N	2	106	1			26
						2	9									
*02	7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	259	1	6975	3	N	-0-					26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

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
12	2108 X	1479	-0-	-629 B	-41817	48	1	1413	3	Y	16					41
						18	9									
01	2542 X	1311	-0-	-1231 B	-41817	44	1	1259	3	Y	7	38	1			10
						8	9									
02	0 X	955	-0-	955 B	-40862	33	1	894	3	Y	25					35
						28	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3658 X	3478	-0-	-180 B	-0-	113	1	3362	3	N	3					99
						3	9									
01	3720 X	3343	-0-	-377 B	-0-	114	1	3229	3	N	-0-					99
02	3360 X	3079	-0-	-281 B	-0-	110	1	2969	3	N	-0-					99

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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
12	10850 X	10459	-0-	-391 B	-0-	341	1	10118	3	Y	-0-					67
01	10850 X	10436	-0-	-414 B	-0-	356	1	10080	3	Y	-0-					67
*02	9077 X	9077	-0-	-0- B	-0-	325	1	8752	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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									
12	DLQ G-10	8472	-0-	8472 B	41122	275	1	8173	3	Y	22					51
						24	9									
01	48960 X	7838	-0-	-41122 B	-0-	267	1	7557	3	Y	13	48	1			16
						14	9									
02	8120 X	7735	-0-	-385 B	-0-	276	1	7428	3	Y	28					44
						31	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

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
12	DLQ G-10	5501	-0-	5501 B	21575	178	1	5293	3	N	27	191	1			29
						30	9									
01	DLQ G-10	5350	-0-	5350 B	26925	181	1	5125	3	N	40					69
						44	9									
*02	31242 X	4317	-0-	-26925 B	-0-	154	1	4146	3	N	15					84
						17	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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
12	135514 X	39000	-0-	-96514 B	-0-	1272	1	37728	3	N	-0-					170
01	22467 X	22467	-0-	-0- B	-0-	766	1	21701	3	N	-0-					170
02	23100 X	12704	-0-	-10396 B	-0-	455	1	12249	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3272	3	8	9	N	7			39
01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2235	3	36	9	N	33			72
02	2352 X	2029	-0-	-323	-0-	2029	3			N	-0-			72

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6386	X	3850	-0-	-2536	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3689	-0-	-1674	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3132	-0-	-1712	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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-
12	273854	X	233015	-0-	-40839	-0-	233015	2			N	-0-					-0-
01	259191	X	235845	-0-	-23346	-0-	235845	2			N	-0-					-0-
02	234108	X	206480	-0-	-27628	-0-	206480	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

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-
12	22320		19416	-0-	-2904	-0-	19416	3			Y	-0-					-0-
01	19685	R	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3			Y	-0-					-0-
02	17948	#	16838	-0-	-1110	-0-	16838	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
09	2100 #	1910	-0-	-190	-0-	189	1	808	2	N	830	960	1			361
						913	9									
10	2170 #	1967	-0-	-203	-0-	99	1	912	2	N	869	644	1			586
						956	9									
11	2040 #	1940	-0-	-100	-0-	95	1	924	2	N	837	951	1			472
						921	9									
12	2077 #	1997	-0-	-80	-0-	93	1	955	2	N	863	980	1			355
						949	9									
01	2077 #	2066	-0-	-11	-0-	94	1	1007	2	N	877	964	1			268
						965	9									
*02	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	769	791	1			246
						846	9									

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
01	930 X	120	-0-	-810	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48 9	Y	44					159
01	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	1728	2	41 9	Y	37					196
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41 9	Y	37	138	1			95

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-	164	1			2251
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-	180	1			2071
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718					N	NO RPT					2071

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	589 #	187	-0-	-402	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	N	-0-					-0-
*02	864 R	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	359	1			232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	364	1			334
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	358	2			359

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898				N	NO RPT			-0-

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			312

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	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

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-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2	N	-0-			-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			N	-0-					41
12	3627 X	2354	-0-	-1273	-0-	2343	2	11	9	N	10					51
01	2852 X	2042	-0-	-810	-0-	2031	2	11	9	N	10					61
02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-	1809	2			N	-0-					61

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

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	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
*02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					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

09	10050 #	5809	-0-	-4241	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
10	9672 #	5450	-0-	-4222	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	8430 #	4396	-0-	-4034	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	7502 #	4633	-0-	-2869	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	6634 #	4293	-0-	-2341	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4088	3595	-0-	-493	-0-	3595	2			N	-0-					-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1643 #	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1708 #	1544	-0-	-164	-0-	1544	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

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	432 R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-					-0-
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

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									
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	N	3					23
						3	9									
01	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	292	1	1148	2	N	14					37
						15	9									
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	314	1	1130	2	N	15					52
						17	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	19142	-0-	19142	84886	568	1	18387	2	N	170	183	1			215
							187	9									
*10	0	W	17272	-0-	17272	102158	512	1	16572	2	N	171	181	1			205
							188	9									
*11	0	W	18426	-0-	18426	120584	548	1	17698	2	N	164	180	1			189
							180	9									
*12	0	W	19157	-0-	19157	139741	569	1	18422	2	N	151	181	1			159
							166	9									
*01	0	W	11907	-0-	11907	151648	352	1	11388	2	N	152	183	1			128
							167	9									
*02	0	W	12067	-0-	12067	163715	357	1	11535	2	N	159	177	1			110
							175	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					34
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
01	PRTL	PLG	1227	-0-	1227	1227	1227	2			N	-0-					48
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1227					N	NO RPT					48

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
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									
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	N	383	185	1			436
						421	9									
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	N	226	371	1			291
						249	9									
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	2	N	257	191	1	1	8	356
						283	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

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
12	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	16793	2	479	9	N	435	378	1			378
*01	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	18613	2	534	9	N	485	566	1			297
*02	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	16292	2	465	9	N	423	554	1			166

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

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	25383	-0-	-147	-0-	23995	2	1388	9	N	1262	1071	1			487
12	26381 X	25205	-0-	-1176	-0-	23943	2	1262	9	N	1147	1402	1			232
01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	25786	2	1349	9	N	1226	1087	1			371
*02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	23059	2	1203	9	N	1094	1264	1			201

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	2108 X	1285	-0-	-823	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1904 X	1728	-0-	-176	-0-	1728	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	8823	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
01	8402	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
*02	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	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

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-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	93	1	745	2	Y	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	685	2	Y	-0-			-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

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-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	Y	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

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
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-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	Y	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

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-
12	16368 X	13322	-0-	-3046	-0-	1473	1	11849	2	Y	-0-			-0-
01	16151 X	12990	-0-	-3161	-0-	1617	1	11373	2	Y	-0-			-0-
02	13888 X	11698	-0-	-2190	-0-	953	1	10745	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
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									
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	2	Y	123	180	1			270
							135	9									
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	349	1	2454	2	Y	124	182	1			212
							136	9									
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	196	1	2208	2	Y	108					320
							119	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	28768	X	25004	-0-	-3764	-0-	2765	1	22239	2	Y	-0-					-0-
01	27683	X	24722	-0-	-2961	-0-	3078	1	21644	2	Y	-0-					-0-
02	23744	X	21497	-0-	-2247	-0-	1751	1	19746	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

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
12	T. A.		129	-0-	129	129	2	1	127	2	N	-0-					47
01	T. A.		3838	-0-	3838	3967	44	1	3794	2	N	-0-					47
02	T. A.		6025	-0-	6025	9992	63	1	5962	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

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-
12	9483		9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	9470		9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	6944		8479	-0-	1535	1535	8479	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

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-
12	2843		2843	-0-	-0-	7926	2843	2			N	-0-					-0-
01	2629		2629	-0-	-0-	7926	2629	2			N	-0-					-0-
02	560		2552	-0-	1992	9918	2552	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

09	4590		1838	-0-	-2752	3945	1798	2	40	9	N	36					188
10	3969	R	24	-0-	-3945	-0-	24	2			N	-0-					188
11	2940	#	74	-0-	-2866	-0-	74	2			N	-0-					188
12	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					188
01	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					188
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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
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
12	5332 X	4441	-0-	-891	-0-	1093	1	3348	2	Y	-0-			14
01	5332 X	4563	-0-	-769	-0-	1162	1	3401	2	Y	-0-			14
02	4564 X	4027	-0-	-537	-0-	1075	1	2952	2	Y	-0-			14

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

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-
12	775 X	618	-0-	-157	-0-	152	1	466	2	Y	-0-			-0-
01	775 X	531	-0-	-244	-0-	135	1	396	2	Y	-0-			-0-
02	700 X	468	-0-	-232	-0-	125	1	343	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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-
12	248 X	157	-0-	-91	-0-	39	1	118	2	N	-0-			-0-
01	248 X	135	-0-	-113	-0-	34	1	101	2	N	-0-			-0-
02	252 X	161	-0-	-91	-0-	43	1	118	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

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-
12	341 X	260	-0-	-81	-0-	64	1	196	2	N	-0-			-0-
01	310 X	120	-0-	-190	-0-	31	1	89	2	N	-0-			-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	34	1	94	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	184	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	2240	#	1436	-0-	-804	-0-	112	1	1324	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	298	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	180	1	1281	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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
12	11966 X	11304	-0-	-662	-0-	1971	1	9333	3	Y	-0-			109
01	15655 X	10888	-0-	-4767	-0-	1959	1	8929	3	Y	-0-			109
02	14140 X	9972	-0-	-4168	-0-	1720	1	8232	3	Y	18			127
						20	9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

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
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			45
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	29	1	32	3	N	-0-			45
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			45

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

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
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	604	1	3612	2	N	-0-			138
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	613	1	4051	2	N	-0-			138
*02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	507	1	3602	2	N	-0-			138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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
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
12	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	1587	1	9479	2	N	37					147
							41	9									
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1388	1	9169	2	N	-0-					147
*02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1122	1	7978	2	N	-0-					147

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

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									
12	7967	X	7315	-0-	-652	-0-	1028	1	6144	2	N	130	190	1			239
							143	9									
01	7967	X	6945	-0-	-1022	-0-	886	1	5849	2	N	191	185	1			245
							210	9									
*02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	842	1	5984	2	N	221	189	1			277
							243	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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

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
12	8680	X	7942	-0-	-738	-0-	1139	1	6803	2	N	-0-					184
01	8138	X	7840	-0-	-298	-0-	1031	1	6809	2	N	-0-					184
*02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	863	1	6133	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
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									
12	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	415	1	2476	2	N	25					188
							28	9									
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	375	1	2475	2	N	66					254
							73	9									
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	321	1	2283	2	N	123	184	1			193
							135	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	72	1	430	2	N	29					127
							32	9									
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	36	1	240	2	N	13					140
							14	9									
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	56	1	399	2	N	10					150
							11	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

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

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1617	2	21	9	N	19					136
01	1984	X	1267	-0-	-717	-0-	1267	2			N	-0-					136
02	1260	X	638	-0-	-622	-0-	638	2			N	-0-					136

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
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									
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	3	Y	55					103
							61	9									
01	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	484	1	2205	3	Y	17					120
							19	9									
02	2156	X	2101	-0-	-55	-0-	359	1	1720	3	Y	20					140
							22	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	165	1	985	2	N	-0-					28
01	1116 N	876	-0-	-240	-0-	115	1	761	2	N	-0-					28
02	1008 N	798	-0-	-210	-0-	98	1	700	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

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
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

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									
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	751	1	4485	2	N	288	187	1			293
						317	9									
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	700	1	4622	2	N	289	382	1			200
						318	9									
*02	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	598	1	4247	2	N	272	370	1			102
						299	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

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
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	674	1	4028	2	N	-0-					70
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	617	1	4074	2	N	-0-					70
*02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	525	1	3735	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

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
12	17112 X	16686	-0-	-426	-0-	2392	1	14294	2	N	-0-					55
01	16832 X	16564	-0-	-268	-0-	2178	1	14386	2	N	-0-					55
*02	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	1834	1	13032	2	N	-0-					55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

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
12	14043 X	13229	-0-	-814	-0-	1897	1	11332	2	N	-0-					172
01	13740 X	13613	-0-	-127	-0-	1790	1	11823	2	N	-0-					172
*02	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	1246	1	8855	2	N	-0-					172

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	344	1	2053	2	N	-0-			68
01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	194	1	1282	2	N	-0-			68
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	266	1	1887	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

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

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-
12	6138	X	5364	-0-	-774	-0-	294	1	5070	3	Y	-0-			-0-
01	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	290	1	4844	3	Y	-0-			-0-
02	5320	X	3998	-0-	-1322	-0-	263	1	3735	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	92	1	1583	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	91	1	1522	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	93	1	1326	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

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-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
12	5084	X	2294	-0-	-2790	-0-	126	1	2168	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	106	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1410	-0-	-2958	-0-	93	1	1317	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
*07	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	438	1	20604	2	Y	114	117	1	1	8	71
							125	9									
*08	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	454	1	18585	2	Y	103	129	1	1	8	44
							113	9									
*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									
12	20956	X	12759	-0-	-8197	-0-	34	1	12607	2	Y	107	139	1			53
							118	9									
01	18693	X	11942	-0-	-6751	-0-	38	1	11777	2	Y	115	74	1			94
							127	9									
02	13580	X	10357	-0-	-3223	-0-	26	1	10236	2	Y	86	78	1			102
							95	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
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									
12	0	W	11895	-0-	11895	184437	31	1	11732	2	Y	120	163	1			60
							132	9									
01	0	W	10268	-0-	10268	194705	33	1	10106	2	Y	117	81	1			96
							129	9									
*02	0	W	8408	-0-	8408	203113	21	1	8279	2	Y	98	80	1			114
							108	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
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									
12	5828	X	2623	-0-	-3205	-0-	7	1	2572	2	Y	40	59	1			20
							44	9									
01	5053	X	2343	-0-	-2710	-0-	7	1	2296	2	Y	36	27	1			29
							40	9									
*02	3752	X	1927	-0-	-1825	-0-	5	1	1901	2	Y	19	24	1			24
							21	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

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-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	272	1	1627	2	N	-0-			72
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	233	1	1537	2	N	-0-			72
*02	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	212	1	1503	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	7998 X	7110	-0-	-888	-0-	390	1	6720	3	Y	-0-			-0-
01	7998 X	6972	-0-	-1026	-0-	393	1	6579	3	Y	-0-			-0-
02	6804 X	6153	-0-	-651	-0-	405	1	5748	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
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-
12	5146	X	3977	-0-	-1169	-0-	218	1	3759	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	208	1	3484	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3210	-0-	-598	-0-	211	1	2999	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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-
12	9920	X	8016	-0-	-1904	-0-	439	1	7577	3	Y	-0-					-0-
01	9083	X	6504	-0-	-2579	-0-	367	1	6137	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7308	-0-	-336	-0-	481	1	6827	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

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-
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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-
12	21514	X	18106	-0-	-3408	-0-	992	1	17114	3	Y	-0-					-0-
01	20646	X	17522	-0-	-3124	-0-	989	1	16533	3	Y	-0-					-0-
02	18648	X	15425	-0-	-3223	-0-	1016	1	14409	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

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									
12	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	103	1	1470	2	N	13					65
							14	9									
01	1643	N	1594	-0-	-49 B	-0-	111	1	1470	2	N	12					77
							13	9									
02	1484	N	1417	-0-	-67 B	-0-	110	1	1301	2	N	5					82
							6	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

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-
12	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	62	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	81	1	954	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
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									
12	1705	X	1432	-0-	-273 B	-0-	93	1	1331	2	N	7					49
							8	9									
01	1581	X	1384	-0-	-197 B	-0-	97	1	1279	2	N	7					56
							8	9									
*02	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	N	5					61
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	341	-0-	341	341	45	1	296	2	N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	341					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

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
*12	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	20960	2	345	9	N	314	357	1			356
*01	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21128	2	345	9	N	314	364	1			306
*02	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	18027	2	355	9	N	323	360	1			269

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
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									
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	279	1	1981	2	N	40					249
							44	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					249
02	2352	N	2106	-0-	-246	-0-	90	1	2004	2	N	11					272
							12	9									

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4					64
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					64
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					64

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	167	1	2197	2	N	-0-					-0-
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	2263		3093	-0-	830	B	7998	204	1	2889	2	N	-0-				-0-
01	2263		3162	-0-	899	B	8897	223	1	2939	2	N	-0-				-0-
02	2044		2827	-0-	783	B	9680	221	1	2606	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1534	2	42	9	N	38					153
01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13					166
02	1400 X	1265	-0-	-135	-0-	1246	2	19	9	N	17					183

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

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
12	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1019	2	34	9	Y	31	27	1			190
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	168	1			53
*02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1078	2	31	9	Y	28					81

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

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-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341 X	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
12	8587	X	5046	-0-	-3541	-0-	4922	2	124	9	N	113					186
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					186
02	T. A.		4209	-0-	4209	4209	4087	2	122	9	N	111					111

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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
12	7564	X	3516	-0-	-4048	-0-	3496	2	20	9	N	18					70
01	7564	X	3231	-0-	-4333	-0-	3228	2	3	9	N	3					73
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6					79

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					263
01	3100	N	6899	-0-	3799	3799	6869	2	30	9	N	27	192	1			98
*02	9496	X	5697	-0-	-3799	-0-	5645	2	52	9	N	47					145

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					34
02	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

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
12	29543	X	10873	-0-	-18670	-0-	10665	2	208	9	N	189	193	1			110
01	19220	X	13869	-0-	-5351	-0-	13672	2	197	9	N	179					289
02	25928	X	6580	-0-	-19348	-0-	6418	2	162	9	N	147	257	1			179

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
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	7766	-0-	4766	4766	7766	2			N	-0-					68
12	3100	N	8155	-0-	5055	9821	8155	2			N	-0-					68
*01	3100	N	6885	-0-	3785	13606	6885	2			N	-0-					68
*02	16725	X	3119	-0-	-13606	-0-	3119	2			N	-0-					34

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

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	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16271	2	108	9	N	98					240
12	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	10724	2	17211	3	N	21	203	1			58
							23	9									
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	8550	2	10770	3	N	51					109
							56	9									
*02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	13450	2	8171	3	N	53					162
							58	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

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
12	32612	X	30064	-0-	-2548	-0-	29911	2	153	9	N	139	193	1			57
01	32612	X	28085	-0-	-4527	-0-	27927	2	158	9	N	144	185	1			16
02	31808	X	26475	-0-	-5333	-0-	26333	2	142	9	N	129					145

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

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
12	21669	X	14856	-0-	-6813	-0-	14856	2			N	-0-	178	1			8
01	21669	X	13382	-0-	-8287	-0-	13382	2			N	-0-					8
02	19572	X	14820	-0-	-4752	-0-	14765	2	55	9	N	50					50

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
12	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	22415	2	75	9	N	68	181	1			123
01	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	22426	2	142	9	N	129					252
02	29708 X	22458	-0-	-7250	-0-	22414	2	44	9	N	40	183	1			109

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958						N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	5370 X		-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-				-0-
10	5549 X		-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				-0-
11	3450 X		-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

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-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	3	N	-0-					-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	57	1	1455	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

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-
12	2108 N	110	-0-	-1998	-0-	3	3	107	9	N	97					97
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	3	96	9	N	87					184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

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									
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	80	1	1878	3	N	-0-	179	1			49
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	3	N	-0-					49
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3093	2	81	9	N	74	186	1			183
01	2263 X	2237	-0-	-26	-0-	2176	2	61	9	N	55					238
*02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2386	2	72	9	N	65	183	1			120

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

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-
12	2635 N	1977	-0-	-658	-0-	81	1	1896	3	N	-0-					-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	3	N	-0-					-0-
*02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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-
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	106	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	103	1	2587	3	N	-0-					-0-
02	2660 X	2564	-0-	-96	-0-	97	1	2467	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
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-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	190	1	4451	3	N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	182	1	4601	3	N	-0-					-0-
*02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	153	1	3877	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1476	3	N	105	175	1			37
							116	9									
01	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	100	1	1368	3	N	90					127
							99	9									
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					127

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
12	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	601	1	4180	3	N	90	186	1			48
							99	9									
01	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	601	1	3744	3	N	23					71
							25	9									
02	4424	X	3661	-0-	-763	-0-	543	1	3118	3	N	-0-					71

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
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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	301	1	846	3	N	-0-					157
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	301	1	806	3	N	20					177
							22	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	272	1	753	3	N	-0-					177

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1674 X	757	-0-	-917	-0-	757	3			N	-0-					162
01	2139 X	780	-0-	-1359	-0-	780	3			N	-0-					162
02	1932 X	1050	-0-	-882	-0-	1050	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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
12	4149 R	4149	-0-	-0-	-0-	4038	2	111	9	N	101					176
01	3875 #	3821	-0-	-54	-0-	3703	2	118	9	N	107	181	1			102
02	3500 #	3302	-0-	-198	-0-	3196	2	106	9	N	96					198

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846		N	NO RPT		-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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

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								
12	253518	213520	-0-	-39998	314509	310	1	208161	2	N	4590	4457	1		589
						5049	9								
*01	237208	213672	-0-	-23536	290973	304	1	207855	2	N	5012	4677	1		924
						5513	9								
*02	196364	189689	-0-	-6675	284298	280	1	185264	2	N	3768	4241	1		451
						4145	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

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
12	17178	X	17178	-0-	-0-	B	-0-	15563	2	1615	9	N	1468	1611	1	90
01	16705	X	16705	-0-	-0-	B	-0-	15338	2	1367	9	N	1243	1291	1	42
02	19544	X	15391	-0-	-4153	B	-0-	13946	2	1445	9	N	1314	1296	1	60

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5518 X	4647	-0-	-871 B	-0-	3725	2	922	9	N	838	733	1			196
01	5301 X	3108	-0-	-2193 B	-0-	2615	2	493	9	N	448	542	1			102
02	4788 X	3071	-0-	-1717 B	-0-	2653	2	418	9	N	380	353	1			129

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	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

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
12	12462 X	9211	-0-	-3251 B	-0-	8163	2	1048	9	N	953	891	1			145
01	12535 X	12535	-0-	-0- B	-0-	10540	2	1995	9	N	1814	1837	1			122
02	10108 X	4463	-0-	-5645 B	-0-	4116	2	347	9	N	315	372	1			65

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

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									
12	19871 X	15653	-0-	-4218 B	-0-	166	1	13395	2	N	1902	1962	1			135
						2092	9									
01	18569 X	1262	-0-	-17307 B	-0-	12	1	996	2	N	231	172	1			194
						254	9									
02	11480 X	6745	-0-	-4735 B	-0-	83	1	5207	2	N	1323	1403	1			114
						1455	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

09	T. A.	8129	-0-	8129 B	-11141	978 1 365 9	6786 3	Y	332	334 1		6
10	T. A.	10765	-0-	10765 B	-376	954 1 306 9	9505 3	Y	278	279 1		5
11	T. A.	9154	-0-	9154 B	8778	812 1 370 9	7972 3	Y	336	336 1		5
12	T. A.	10155	-0-	10155 B	18933	351 1 586 9	9218 3	Y	533	527 1		11
01	T. A.	12372	-0-	12372 B	31305	459 1 783 9	11130 3	Y	712	713 1		10
*02	35721 X	4416	-0-	-31305 B	-0-	260 1 162 9	3994 3	Y	147	154 1		3

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 11747 PERF.11890 - 11933

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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		27687	-0-	27687 B	123745	1255 1570	1 9	24862	3	Y	1427	1433	1			21
12	150269	X	26524	-0-	-123745 B	-0-	849 1447	1 9	24228	3	Y	1315	1308	1			28
01	34410	X	24494	-0-	-9916 B	-0-	759 1416	1 9	22319	3	Y	1287	1297	1			18
02	28952	X	23405	-0-	-5547 B	-0-	719 1232	1 9	21454	3	Y	1120	1112	1			26

TURNBULL UNIT D WELL #: 20H RRCID -> 270612 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11920 - 15638

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

09	DLQ G-10		37239	-0-	37239 B	78777	1777 2054	1 9	33408	3	Y	1867	1871	1			32
10	DLQ G-10		34019	-0-	34019 B	112796	1688 1975	1 9	30356	3	Y	1795	1792	1			35
11	DLQ G-10		33604	-0-	33604 B	146400	1523 1909	1 9	30172	3	Y	1735	1745	1			25
12	175942	X	29542	-0-	-146400 B	-0-	942 1741	1 9	26859	3	Y	1583	1575	1			33
01	40548	X	26489	-0-	-14059 B	-0-	813 1770	1 9	23906	3	Y	1609	1620	1			22
02	34748	X	26081	-0-	-8667 B	-0-	795 1538	1 9	23748	3	Y	1398	1387	1			33

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

09	102923	X	102923	-0-	-0- B	-0-	869 17885	1 9	84169	3	Y	16259	16277	1			276
10	94860	X	83249	-0-	-11611 B	-0-	678 13379	1 9	69192	3	Y	12163	12203	1			236
11	91800	X	68063	-0-	-23737 B	-0-	552 15484	1 9	52027	3	Y	14076	13905	1			407
12	94860	X	87174	-0-	-7686 B	-0-	763 15154	1 9	71257	3	Y	13776	13999	1			184
01	94860	X	73188	-0-	-21672 B	-0-	663 14043	1 9	58482	3	Y	12766	9203	0	3374	1	373
02	DLQ G-10		59009	-0-	59009 B	59009	482 10278	1 9	48249	3	Y	9344	3448	0	5962	1	307

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	94437	-0-	-12483 B	-0-	784	1	78503	3	Y	13773	13803	1			392
							15150	9									
12	110484	X	84234	-0-	-26250 B	-0-	691	1	70026	3	Y	12288	12299	1			381
							13517	9									
01	110484	X	57534	-0-	-52950 B	-0-	504	1	46582	3	Y	9498	3117	0	6423	1	339
							10448	9									
02	99008	X	54031	-0-	-44977 B	-0-	340	1	46042	3	Y	6954	4461	0	2722	1	110
							7649	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

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	66922	-0-	66922 B	338022	481	1	53056	3	Y	12168	12192	1			303
							13385	9									
12	0	W	86842	-0-	86842 B	424864	722	1	72197	3	Y	12657	12791	1			169
							13923	9									
01	0	W	80132	-0-	80132 B	504996	688	1	68110	3	Y	10304	7443	0	2729	1	301
							11334	9									
02	0	W	74202	-0-	74202 B	579198	567	1	64121	3	Y	8649	3175	0	5491	1	284
							9514	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

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	48789	-0-	48789 B	282013	360	1	38560	3	Y	8972	8986	1			226
							9869	9									
12	0	W	41356	-0-	41356 B	323369	320	1	35504	3	Y	5029	5188	1			67
							5532	9									
01	0	W	50349	-0-	50349 B	373718	325	1	41411	3	Y	7830	5611	0	2057	1	229
							8613	9									
02	0	W	46500	-0-	46500 B	420218	262	1	38620	3	Y	6925	2538	0	4388	1	228
							7618	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

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	9101	X	9101	-0-	-0- B	-0-	812	1	7919	2	N	336	336	0			5
							370	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60489	X	60489	-0-	-0- B	-0-	516	1	44884	3	Y	13717	13676	1			74
							15089	9									
10	54312	X	44151	-0-	-10161 B	-0-	391	1	32054	3	Y	10642	10678	1			38
							11706	9									
11	52560	X	34213	-0-	-18347 B	-0-	320	1	24531	3	Y	8511	8492	1			57
							9362	9									
12	54312	X	32410	-0-	-21902 B	-0-	368	1	25755	3	Y	5715	5742	1			30
							6287	9									
01	54312	X	10852	-0-	-43460 B	-0-	111	1	8341	3	Y	2182	2187	0			25
							2400	9									
02	49056	X	15044	-0-	-34012 B	-0-	104	1	14149	3	Y	719	695	0	36	1	13
							791	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	57568	X	57568	-0-	-0- B	-0-	1138	1	49544	3	Y	5355	5271	1			84
							995	4	5891	9							
*09	137010	X	122410	-0-	-14600 B	-0-	1370	1	110020	3	Y	9909	9604	1			389
							120	4	10900	9							
*10	141577	X	107826	-0-	-33751 B	-0-	1057	1	96542	3	Y	9019	9134	1			274
							306	4	9921	9							
*11	137010	X	81946	-0-	-55064 B	-0-	1178	1	72359	3	Y	7131	7212	1			193
							565	4	7844	9							
*12	141577	X	70648	-0-	-70929 B	-0-	584	1	63417	3	Y	5900	5910	1			183
							157	4	6490	9							
*01	141577	X	65519	-0-	-76058 B	-0-	558	1	57809	3	Y	5799	5728	1			254
							773	4	6379	9							
02	127876	X	52625	-0-	-75251 B	-0-	249	1	46994	3	Y	4797	4735	1			316
							105	4	5277	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14509	X	14509	-0-	-0- B	-0-	165	1	2905	3	Y	10399	10344	1			55
							11439	9									
10	73822	X	73822	-0-	-0- B	-0-	780	1	59262	3	Y	12527	12537	1			45
							13780	9									
11	69353	X	69353	-0-	-0- B	-0-	779	1	55174	3	Y	12182	12145	1			82
							13400	9									
12	67015	X	67015	-0-	-0- B	-0-	694	1	54431	3	Y	10809	10834	1			57
							11890	9									
01	51708	X	46917	-0-	-4791 B	-0-	483	1	37010	3	Y	8567	8528	0			96
							9424	9									
*02	48109	X	48109	-0-	-0- B	-0-	500	1	39782	3	Y	7115	6732	0	352	1	127
							7827	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42560	-0-	42560 B	42560	850	1	37184	3	Y	3322	3270	1			52
							872	4	3654	9							
*09	0	W	94589	-0-	94589 B	137149	1067	1	85715	3	Y	7013	6790	1			275
							93	4	7714	9							
*10	0	W	85095	-0-	85095 B	222244	700	1	77430	3	Y	6109	6199	1			185
							245	4	6720	9							
*11	0	W	69050	-0-	69050 B	291294	806	1	62266	3	Y	4994	5044	1			135
							485	4	5493	9							
*12	0	W	58217	-0-	58217 B	349511	409	1	53536	3	Y	3763	3781	1			117
							133	4	4139	9							
*01	0	W	57400	-0-	57400 B	406911	352	1	51970	3	Y	3986	3929	1			174
							693	4	4385	9							
*02	451889	X	44978	-0-	-406911 B	-0-	192	1	41327	3	Y	3061	3033	1			202
							92	4	3367	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 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
07	0		354	-0-	354 B	354	286	4	68	9	N	62					62
*08	0		88255	-0-	88255 B	88609	2678	1	66585	3	Y	17265	17175	1			90
							18992	9									
*09	188037	X	99428	-0-	-88609 B	-0-	923	1	81671	3	Y	15304	15312	1			82
							16834	9									
*10	80663	X	80663	-0-	-0- B	-0-	813	1	64139	3	Y	14283	14314	1			51
							15711	9									
*11	73358	X	73358	-0-	-0- B	-0-	891	1	57972	3	Y	13177	13139	1			89
							14495	9									
*12	78652	X	78652	-0-	-0- B	-0-	844	1	64762	3	Y	11860	11887	1			62
							13046	9									
*01	27328	X	27328	-0-	-0- B	-0-	267	1	20834	3	Y	5661	5659	0			64
							6227	9									
*02	50180	X	50180	-0-	-0- B	-0-	426	1	43266	3	Y	5898	5566	0	291	1	105
							6488	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	77640	X	NO RPT	-0-	-77640 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	80228	X	NO RPT	-0-	-80228 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	72464	X	NO RPT	-0-	-72464 B	-0-	Y	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	83984	X	NO RPT	-0-	-83984 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	89776	X	NO RPT	-0-	-89776 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	81088	X	NO RPT	-0-	-81088 B	-0-	Y	NO RPT			-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	99570	X	NO RPT	-0-	-99570 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	102889	X	NO RPT	-0-	-102889 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	92932	X	NO RPT	-0-	-92932 B	-0-	Y	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	74640	X	NO RPT	-0-	-74640 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	77128	X	NO RPT	-0-	-77128 B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	69664	X	NO RPT	-0-	-69664 B	-0-	Y	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275725 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	1583	-0-	1583	B	34712	62 636	1 9	885	3	Y	578	575	1					3
10	0	W	23926	-0-	23926	B	58638	735 10924	1 9	12267	3	Y	9931	9898	1					36
11	69380	X	10742	-0-	-58638	B	-0-	769 892	1 9	9081	3	Y	811	842	1					5
12	6731	X	6731	-0-	-0-	B	-0-	513 2938	1 9	3280	3	Y	2671	2662	1					14
01	23932	X	9821	-0-	-14111	B	-0-	359 4518	1 9	4944	3	Y	4107	4075	0					46
02	DLQ G-10		27249	-0-	27249	B	27249	1670 8736	1 9	16843	3	Y	7942	7456	0	390	1			142

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
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									
12	31000	X	28075	-0-	-2925	-0-	210	1	26569	3	N	1178	59	0	974	1	386
							1296	9									
01	30969	X	20560	-0-	-10409	-0-	19672	3	888	9	N	807	54	0	940	1	199
02	25284	X	23980	-0-	-1304	-0-	23063	3	917	9	N	834	6	0	772	1	253
													2	8			

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	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

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									
12	34317	X	23309	-0-	-11008	-0-	529	1	20943	2	N	1670	1602	1			439
							1837	9									
01	31637	X	22596	-0-	-9041	-0-	1023	1	19787	2	N	1624	1661	1			402
							1786	9									
02	27244	X	17850	-0-	-9394	-0-	474	1	15982	2	N	1267	1288	1			381
							1394	9									

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

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-
12	56916	X	42188	-0-	-14728	-0-	42182	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	54376	X	38912	-0-	-15464	-0-	38809	3	103	9	N	94	7	8			87
*02	41636	X	33102	-0-	-8534	-0-	33099	3	3	9	N	3	3	8			87

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

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									
12	37913	X	27201	-0-	-10712	-0-	27110	3	91	9	N	83	60	0			135
01	33333	X	21260	-0-	-12073	-0-	21198	3	62	9	N	56	56	0			135
02	27832	X	10810	-0-	-17022	-0-	10766	3	44	9	N	40	3	0	1	8	171

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
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
12	2232	X	839	-0-	-1393	-0-	815	3	24	9	N	22	2	0			224
01	2232	X	599	-0-	-1633	-0-	589	3	10	9	N	9					233
02	1932	X	657	-0-	-1275	-0-	646	3	11	9	N	10					243

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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
12	106020	X	64920	-0-	-41100	-0-	64906	3	14	9	N	13	3	0	10	8	87
01	89780	X	53043	-0-	-36737	-0-	53020	3	10	4	N	12	6	0	7	8	86
							13	9									
*02	73024	X	54584	-0-	-18440	-0-	54565	3	19	9	N	17	8	0	10	8	85

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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									
12	3720	X	1969	-0-	-1751	-0-	374	1	997	2	N	544	549	1			98
							598	9									
01	3720	X	1356	-0-	-2364	-0-	244	1	666	2	N	405	361	1			142
							446	9									
02	2772	X	1119	-0-	-1653	-0-	309	1	262	2	N	498	558	1			82
							548	9									

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

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									
12	2480	X	1506	-0-	-974	-0-	783	1	425	2	N	271	184	1			287
							298	9									
01	2480	X	63	-0-	-2417	-0-	63	2			N	-0-					287
02	2240	X	541	-0-	-1699	-0-	541	2			N	-0-					287

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

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									
12	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	901	1	2400	2	N	996	1098	1			53
							1096	9									
01	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	809	1	2207	2	N	964	897	1			120
							1060	9									
02	4088	X	1986	-0-	-2102	-0-	606	1	513	2	N	788	714	1			194
							867	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

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
12	5890 X	3238	-0-	-2652	-0-	2373	2	865	9	N	786	917	1			61
01	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	8512	2	3546	9	N	3224	3005	1			280
*02	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	6850	2	2342	9	N	2129	2357	1			52

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3243	2	635	9	N	577	556	1			182
01	3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	2245	2	274	9	N	249	349	1			82
02	3388 X	1934	-0-	-1454	-0-	1749	2	185	9	N	168	185	1			65

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

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
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3107	2	249	9	N	226	339	1			175
01	3162 X	2164	-0-	-998	-0-	1806	2	358	9	N	325	331	1			169
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					169

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

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									
12	16492 X	4199	-0-	-12293	-0-	7	1	3470	2	N	656	544	1			239
						722	9									
01	16492 X	14992	-0-	-1500	-0-	13	1	12603	2	N	2160	2218	1			181
						2376	9									
02	14084 X	11899	-0-	-2185	-0-	39	1	9681	2	N	1981	2009	1			153
						2179	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
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									
12	11036	X	9049	-0-	-1987	-0-	72	1	7874	2	N	1003	1074	1			174
							1103	9									
01	11036	X	5357	-0-	-5679	-0-	104	1	4414	2	N	763	699	1			238
							839	9									
02	9828	X	7224	-0-	-2604	-0-	6270	2	954	9	N	867	907	1			198

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

09	36490	X	36490	-0-	-0-	-0-	32000	2	4490	9	N	4082	4144	1			158
10	64145	X	64145	-0-	-0-	-0-	56751	2	7394	9	N	6722	6607	1			273
11	59551	X	59551	-0-	-0-	-0-	52293	2	7258	9	N	6598	6580	1			291
12	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	30939	2	4477	9	N	4070	4191	1			170
01	18228	X	10595	-0-	-7633	-0-	8836	2	1759	9	N	1599	1671	1			98
02	16464	X	12018	-0-	-4446	-0-	10262	2	1756	9	N	1596	1481	1			213

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

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									
12	8959	X	5993	-0-	-2966	-0-	407	1	4189	2	N	1270	1104	1			261
							1397	9									
01	8959	X	5468	-0-	-3491	-0-	376	1	3784	2	N	1189	1246	1			204
							1308	9									
02	8092	X	5121	-0-	-2971	-0-	361	1	3640	2	N	1018	907	1			315
							1120	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

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									
12	14849	X	1628	-0-	-13221	-0-	337	1	1074	2	N	197	185	1			254
							217	9									
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	590	1	13212	2	N	2720	2727	1			247
							2992	9									
*02	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	585	1	14393	2	N	2900	2844	1			303
							3190	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
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									
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	2136	1	2371	2	N	980	878	1			329
							1078	9									
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	2198	1	2361	2	N	1004	1076	1			257
							1104	9									
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1472	1	1651	2	N	724	735	1			246
							796	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

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
12	6107	X	4930	-0-	-1177	-0-	4184	2	746	9	N	678	552	1			312
*01	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	9277	2	1242	9	N	1129	1290	1			151
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	5297	2	1034	9	N	940	888	1			203

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

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
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	21	1	6744	3	N	2605	2850	1			162
							2866	9									
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8	1	5486	3	N	2392	2160	1			394
							2631	9									
*02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	12	1	4396	3	N	1897	1973	1			318
							2087	9									

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

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									
12	25141	X	18010	-0-	-7131	-0-	15425	2	2585	9	N	2350	2387	1			274
01	25141	X	16590	-0-	-8551	-0-	19	1	14428	2	N	1948	2003	1			219
							2143	9									
02	22708	X	12291	-0-	-10417	-0-	51	1	10793	2	N	1315	1272	1			262
							1447	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
09	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	31	1	19272	2	N	713	687	1			116
						784	9									
10	15903 X	15714	-0-	-189	-0-	21	1	15102	2	N	537	504	1			149
						591	9									
11	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	9	1	17622	2	N	676	723	1			102
						744	9									
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16342	2	639	9	N	581	547	1			136
01	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	16354	2	570	9	N	518	553	1			101
02	14364 X	13695	-0-	-669	-0-	13507	2	188	9	N	171	171	1			101

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

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									
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1723	1	1580	2	N	723	909	1			131
						795	9									
01	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	1749	1	1227	2	N	975	910	1			196
						1073	9									
02	3696 X	3375	-0-	-321	-0-	1510	1	1144	2	N	655	742	1			109
						721	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

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									
12	7192 X	7052	-0-	-140	-0-	2823	1	3766	2	N	421	537	1			189
						463	9									
01	7192 X	4746	-0-	-2446	-0-	1852	1	2248	2	N	587	556	1			220
						646	9									
02	6496 X	2349	-0-	-4147	-0-	587	1	1507	2	N	232	339	1			113
						255	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

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									
12	4371 X	3520	-0-	-851	-0-	38	1	2766	3	N	651	651	0			117
						716	9									
01	4371 X	1349	-0-	-3022	-0-	132	1	1217	9	N	1106	260	0	862	1	101
02	3948 X	853	-0-	-3095	-0-	63	1	790	9	N	718	718	0			101

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
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									
12	16740	X	12884	-0-	-3856	-0-	315	1	11582	2	N	897	879	1			228
							987	9									
01	16740	X	2853	-0-	-13887	-0-	45	1	2301	2	N	461	184	1			505
							507	9									
02	15120	X	9478	-0-	-5642	-0-	254	1	8556	2	N	607	883	1			229
							668	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1984	1	3860	2	N	1158	1438	1			108
							1274	9									
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	1442	1	3763	2	N	1382	1262	1			228
							1520	9									
*02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1430	1	3506	2	N	1157	1258	1			127
							1273	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	209	1	4399	2	N	1242	1242	0			397
							1366	9									
01	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	428	1	3947	2	N	1158	1158	0			397
							1274	9									
02	5404	X	5204	-0-	-200	-0-	322	1	3474	2	N	1280	1103	0	179	1	395
							1408	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	58	1	4248	2	N	730	720	1			141
							803	9									
01	5952	X	4990	-0-	-962	-0-	1	1	4023	2	N	878	886	1			133
							966	9									
02	5236	X	4961	-0-	-275	-0-	3949	2	1012	9	N	920	903	1			150

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
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									
12	9765	X	8080	-0-	-1685	-0-	1220	1	6290	2	N	518	541	1			206
							570	9									
01	9486	X	5982	-0-	-3504	-0-	1004	1	4589	2	N	354	353	1			207
							389	9									
02	8820	X	3375	-0-	-5445	-0-	332	1	2491	2	N	502	549	1			160
							552	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
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									
12	6262	X	3041	-0-	-3221	-0-	148	1	1413	2	N	1345	417	0	722	1	469
							1480	9									
01	5425	X	1501	-0-	-3924	-0-	191	1	91	2	N	1108	8	0	1096	1	473
							1219	9									
02	4732	X	3312	-0-	-1420	-0-	187	1	2047	2	N	980	125	0	924	1	404
							1078	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
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									
12	12090	X	9073	-0-	-3017	-0-	173	1	7236	2	N	1513	1513	0			198
							1664	9									
01	12090	X	7690	-0-	-4400	-0-	267	1	5813	2	N	1464	1464	0			198
							1610	9									
02	9464	X	5902	-0-	-3562	-0-	254	1	4126	2	N	1384	1251	0	166	1	165
							1522	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
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									
12	16182	X	13190	-0-	-2992	-0-	440	1	12128	2	N	565	565	0			126
							622	9									
01	16182	X	13803	-0-	-2379	-0-	546	1	12627	2	N	573	573	0			126
							630	9									
02	14616	X	12889	-0-	-1727	-0-	273	1	12057	2	N	508	508	0			126
							559	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
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									
12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	353	1	6714	2	N	1596	1798	1			340
							1756	9									
01	7099	X	4872	-0-	-2227	-0-	106	1	3851	2	N	832	350	1			822
							915	9									
*02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	161	1	9798	2	N	1510	2035	1			297
							1661	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

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									
12	9827	X	6073	-0-	-3754	-0-	64	1	4480	3	N	1390	1390	0			112
							1529	9									
01	9827	X	7240	-0-	-2587	-0-	83	1	5411	3	N	1587	1066	0	512	1	121
							1746	9									
*02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	190	1	9012	3	N	2486	2171	0	178	1	258
							2735	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

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									
12	9176	X	6502	-0-	-2674	-0-	614	1	4528	2	N	1236	1274	1			131
							1360	9									
01	8742	X	3930	-0-	-4812	-0-	641	1	2149	2	N	1036	1067	1			100
							1140	9									
02	7784	X	4092	-0-	-3692	-0-	426	1	3373	2	N	266	185	1			181
							293	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

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
12	17825	X	3111	-0-	-14714	-0-	2706	2	405	9	N	368	547	1			76
01	17825	X	12990	-0-	-4835	-0-	11185	2	1805	9	N	1641	1643	1			74
02	16100	X	13358	-0-	-2742	-0-	11322	2	2036	9	N	1851	1842	1			83

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
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									
12	14322	X	12359	-0-	-1963	-0-	267	1	10370	3	N	1565	1565	0			177
							1722	9									
01	14322	X	8984	-0-	-5338	-0-	339	1	7157	3	N	1353	399	0	910	1	221
							1488	9									
02	12936	X	8927	-0-	-4009	-0-	291	1	6852	3	N	1622	1443	0	187	1	213
							1784	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
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									
12	26257	X	21747	-0-	-4510	-0-	30	1	19843	2	N	1704	1638	1			234
							1874	9									
01	26257	X	20225	-0-	-6032	-0-	12	1	18860	2	N	1230	1274	1			190
							1353	9									
02	21952	X	17392	-0-	-4560	-0-	24	1	16055	2	N	1194	1109	1			275
							1313	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
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									
12	13733	X	4411	-0-	-9322	-0-	266	1	3409	3	N	669	593	0	349	1	244
							736	9									
01	10137	X	8149	-0-	-1988	-0-	269	1	6539	3	N	1219	1051	0	170	1	242
							1341	9									
02	9632	X	7981	-0-	-1651	-0-	228	1	6430	3	N	1203	1203	0			242
							1323	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
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									
12	22227	X	17106	-0-	-5121	-0-	346	1	13992	2	N	2516	2529	1			295
							2768	9									
01	22227	X	16301	-0-	-5926	-0-	352	1	13131	2	N	2562	2369	1			488
							2818	9									
02	20076	X	13355	-0-	-6721	-0-	311	1	11105	2	N	1763	1958	1			293
							1939	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
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									
12	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	104	1	9024	2	N	1623	1294	0	373	1	149
							1785	9									
01	11873	X	11166	-0-	-707	-0-	102	1	9019	2	N	1859	955	0	855	1	198
							2045	9									
02	10724	X	6395	-0-	-4329	-0-	31	1	5419	2	N	859	702	0	176	1	179
							945	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

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									
12	11780	X	7492	-0-	-4288	-0-	238	1	5911	2	N	1221	1275	1			128
							1343	9									
01	11377	X	8155	-0-	-3222	-0-	296	1	6257	2	N	1456	1405	1			179
							1602	9									
02	10164	X	8452	-0-	-1712	-0-	382	1	6727	2	N	1221	1243	1			157
							1343	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

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									
12	23529	X	15077	-0-	-8452	-0-	105	1	14585	2	N	352	349	1			217
							387	9									
01	22258	X	16118	-0-	-6140	-0-	264	1	15468	2	N	351	344	1			224
							386	9									
02	20104	X	12158	-0-	-7946	-0-	11949	2	209	9	N	190	190	1			224

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

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									
12	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	211	1	28656	2	N	9572	9380	1			613
							10529	9									
01	26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	289	1	19979	2	N	5717	6021	1			309
							6289	9									
*02	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	272	1	12787	2	N	3676	3858	1			127
							4044	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					252
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					252

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

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									
12	22754	X	14411	-0-	-8343	-0-	4	1	13021	2	N	1260	1261	1			176
							1386	9									
01	21421	X	14921	-0-	-6500	-0-	1	1	13541	2	N	1254	1288	1			142
							1379	9									
02	19348	X	12672	-0-	-6676	-0-	11338	2	1334	9	N	1213	1096	1			259

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

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									
12	31465	X	26719	-0-	-4746	-0-	86	1	25809	2	N	749	607	0	144	1	339
							824	9									
01	31465	X	16063	-0-	-15402	-0-	335	1	15072	2	N	596	596	0			339
							656	9									
02	28420	X	23861	-0-	-4559	-0-	209	1	22981	2	N	610	610	0			339
							671	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

09	30150	X	19269	-0-	-10881	-0-	268	1	17173	2	N	1662	1571	1			220
							1828	9									
10	26102	X	17909	-0-	-8193	-0-	23	1	16432	2	N	1322	1228	1			314
							1454	9									
11	25260	X	16217	-0-	-9043	-0-	13	1	14743	2	N	1328	1253	1			389
							1461	9									
12	24893	X	8222	-0-	-16671	-0-	6	1	7602	2	N	558	718	1			229
							614	9									
01	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					229
02	17976	X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	-0-					229

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	25420	X	16824	-0-	-8596	-0-	234	1	16581	2	N	8	8	0			176
							9	9									
01	24955	X	15406	-0-	-9549	-0-	361	1	14991	2	N	49	49	0			176
							54	9									
02	22540	X	13302	-0-	-9238	-0-	385	1	12917	2	N	-0-					176

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

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									
12	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	21959	2	2022	9	N	1838	1153	0	708	1	201
01	23715	X	14472	-0-	-9243	-0-	8	1	12387	2	N	1888	1437	0	366	1	286
							2077	9									
02	21420	X	7520	-0-	-13900	-0-	31	1	6202	2	N	1170	829	0	359	1	268
							1287	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

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									
12	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	208	1	13975	2	N	2363	2363	0			385
							2599	9									
01	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	132	1	13334	2	N	2160	2160	0			385
							2376	9									
*02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	136	1	11389	2	N	1900	1900	0			385
							2090	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

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									
12	34968	X	22572	-0-	-12396	-0-	310	1	21149	2	N	1012	1092	1			247
							1113	9									
01	32550	X	21104	-0-	-11446	-0-	308	1	19860	2	N	851	909	1			189
							936	9									
02	25144	X	21041	-0-	-4103	-0-	290	1	19744	2	N	915	912	1			192
							1007	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 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
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									
12	17112 X	9354	-0-	-7758	-0-	314	1	8248	2	N	720	733	1			162
						792	9									
01	15438 X	9185	-0-	-6253	-0-	237	1	8071	2	N	797	746	1			213
						877	9									
02	11424 X	6738	-0-	-4686	-0-	226	1	5934	2	N	525	557	1			181
						578	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

*09	44460 X	30181	-0-	-14279	-0-	443	1	28706	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									
12	29140 X	16768	-0-	-12372	-0-	412	1	15666	2	N	627	627	0			206
						690	9									
01	29140 X	12484	-0-	-16656	-0-	547	1	11356	2	N	528	528	0			206
						581	9									
02	26320 X	16709	-0-	-9611	-0-	481	1	15786	2	N	402	402	0			206
						442	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

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
12	25048 X	20344	-0-	-4704	-0-	2	1	17695	2	N	2406	2406	0			137
						2647	9									
01	25048 X	19556	-0-	-5492	-0-	5	1	16941	2	N	2373	2106	0	183	1	221
						2610	9									
02	22624 X	16979	-0-	-5645	-0-	14772	2	2207	9	N	2006	2006	0			221

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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									
12	21483 X	14470	-0-	-7013	-0-	553	1	12674	2	N	1130	13	0	912	1	314
						1243	9									
01	19530 X	14263	-0-	-5267	-0-	530	1	12271	2	N	1329	1462	1			181
						1462	9									
02	16296 X	11739	-0-	-4557	-0-	363	1	10112	2	N	1149	1097	1			233
						1264	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 A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	40818	X	40818	-0-	-0-	-0-	291	1	33901	2	N	6024	5682	0	360	1	126
							6626	9									
*04	31830	X	29428	-0-	-2402	-0-	228	1	24140	2	N	4600	4600	0			126
							5060	9									
*05	32891	X	17376	-0-	-15515	-0-	246	1	13769	2	N	3055	993	0	1756	1	432
							3361	9									
*06	31830	X	22748	-0-	-9082	-0-	207	1	18361	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	22103	-0-	-9238	-0-	251	1	18830	2	N	2747	2747	0	171	1	144
							3022	9									
*11	21780	X	19925	-0-	-1855	-0-	193	1	16872	2	N	2600	2600	0			144
							2860	9									
*12	22506	X	18417	-0-	-4089	-0-	51	1	15779	2	N	2352	2352	0			144
							2587	9									
*01	22506	X	8916	-0-	-13590	-0-	26	1	7427	2	N	1330	1128	0			346
							1463	9									
02	20328	X	19846	-0-	-482	-0-	120	1	16966	2	N	2509	2509	0			346
							2760	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	20336	X	14745	-0-	-5591	-0-	90	1	13556	2	N	999	1110	1			306
							1099	9									
01	20336	X	14164	-0-	-6172	-0-	429	1	12621	2	N	1013	1099	1			220
							1114	9									
02	16268	X	12138	-0-	-4130	-0-	392	1	10957	2	N	717	720	1			217
							789	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

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
12	14539	X	11340	-0-	-3199	-0-	8956	2	2384	9	N	2167	1838	0	340	1	192
01	14105	X	10074	-0-	-4031	-0-	8354	2	1720	9	N	1564	1564	0			192
02	12740	X	9097	-0-	-3643	-0-	79	1	7235	2	N	1621	707	0	881	1	225
							1783	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 #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	28799 X	18514	-0-	-10285	-0-	233	1	14281	2	N	3636	3549	0	176	1	348
						4000	9									
01	24118 X	15981	-0-	-8137	-0-	220	1	12604	2	N	2870	2866	0	186	1	166
						3157	9									
02	18452 X	13787	-0-	-4665	-0-	168	1	10749	2	N	2609	2609	0			166
						2870	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

09	57510 X	38498	-0-	-19012	-0-	663	1	36858	2	N	888	880	1			147
						977	9									
10	58900 X	32468	-0-	-26432	-0-	719	1	31167	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									
12	52359 X	24005	-0-	-28354	-0-	565	1	23276	2	N	149	171	1			103
						164	9									
01	52359 X	21062	-0-	-31297	-0-	582	1	19994	2	N	442	365	1			180
						486	9									
02	35924 X	20777	-0-	-15147	-0-	668	1	19528	2	N	528	551	1			157
						581	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

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									
12	25513 X	25427	-0-	-86	-0-	1	1	22727	2	N	2454	2454	0			213
						2699	9									
01	25513 X	21213	-0-	-4300	-0-	3	1	19107	2	N	1912	1912	0			213
						2103	9									
02	23044 X	16417	-0-	-6627	-0-	5	1	14645	2	N	1606	1606	0			213
						1767	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

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									
12	18011 X	13406	-0-	-4605	-0-	380	1	11387	2	N	1490	1618	1			205
						1639	9									
01	18011 X	11161	-0-	-6850	-0-	264	1	10061	2	N	760	696	1			269
						836	9									
02	16268 X	11169	-0-	-5099	-0-	165	1	9342	2	N	1511	1445	1			335
						1662	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 #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	45643 X	45643	-0-	-0-	-0-	40471	2	5172	9	N	4702	2333	0	2308	1	347
01	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	33431	2	3441	9	N	3128	2501	0	733	1	241
*02	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	25080	2	2460	9	N	2236	1352	0	915	1	210

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

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									
12	34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	298	1	30200	2	N	3573	3217	0	363	1	391
						3930	9									
01	27032 X	25904	-0-	-1128	-0-	239	1	22633	2	N	2756	2443	0	364	1	340
						3032	9									
02	22596 X	18650	-0-	-3946	-0-	254	1	16078	2	N	2107	2038	0	184	1	225
						2318	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

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	56870 X	56870	-0-	-0-	-0-	674	1	52331	2	N	3514	3293	1			382
						3865	9									
12	60792 X	60792	-0-	-0-	-0-	708	1	56406	2	N	3344	3410	1			316
						3678	9									
01	55422 X	55422	-0-	-0-	-0-	564	1	51764	2	N	2813	2915	1			214
						3094	9									
*02	46435 X	46435	-0-	-0-	-0-	482	1	43497	2	N	2233	2216	1			231
						2456	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

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									
12	45167 X	36967	-0-	-8200	-0-	34992	2	1975	9	N	1795	1129	0	722	1	257
01	45074 X	33522	-0-	-11552	-0-	32093	2	1429	9	N	1299	1299	0			257
02	40712 X	26673	-0-	-14039	-0-	25461	2	1212	9	N	1102	1102	0			257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	52545	X	40301	-0-	-12244	-0-	89	1	38694	2	N	1380	1380	0			162
							1518	9									
01	47244	X	40965	-0-	-6279	-0-	196	1	39274	2	N	1359	1127	0	177	1	217
							1495	9									
02	42672	X	34372	-0-	-8300	-0-	59	1	33202	2	N	1010	1010	0			217
							1111	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	46283	X	27591	-0-	-18692	-0-	279	1	21491	2	N	5292	5292	0			321
							5821	9									
01	46283	X	24141	-0-	-22142	-0-	314	1	18782	2	N	4586	4058	0	550	1	299
							5045	9									
02	38724	X	19493	-0-	-19231	-0-	247	1	14666	2	N	4164	3843	0	188	1	432
							4580	9									

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
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									
12	16802	X	11894	-0-	-4908	-0-	26	1	10513	2	N	1232	1115	0	181	1	316
							1355	9									
01	15531	X	9602	-0-	-5929	-0-	11	1	7962	2	N	1481	870	0	732	1	195
							1629	9									
02	12880	X	8332	-0-	-4548	-0-	7	1	6392	2	N	1757	756	0	927	1	269
							1933	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	48546	X	42218	-0-	-6328	-0-	96	1	34950	2	N	6520	5837	0	731	1	178
							7172	9									
01	48546	X	39310	-0-	-9236	-0-	12	1	33042	2	N	5687	5687	0			178
							6256	9									
02	43848	X	33878	-0-	-9970	-0-	200	1	27896	2	N	5256	4451	0	468	1	515
							5782	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 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
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									
12	19809	X	12640	-0-	-7169	-0-	452	1	9421	2	N	2515	2434	0	183	1	164
							2767	9									
01	16616	X	12309	-0-	-4307	-0-	79	1	9136	2	N	2813	2351	0	373	1	253
							3094	9									
02	14028	X	9244	-0-	-4784	-0-	157	1	6656	2	N	2210	2210	0			253
							2431	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	27838	X	19850	-0-	-7988	-0-	424	1	16949	2	N	2252	2039	0	179	1	452
							2477	9									
01	27838	X	20536	-0-	-7302	-0-	419	1	17561	2	N	2324	2324	0			452
							2556	9									
02	25144	X	12174	-0-	-12970	-0-	362	1	9801	2	N	1828	1715	0	162	1	403
							2011	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 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
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									
12	47275	X	34952	-0-	-12323	-0-	383	1	27385	2	N	6531	5365	0	1119	1	211
							7184	9									
01	47275	X	38997	-0-	-8278	-0-	180	1	30406	2	N	7646	6774	0	920	1	163
							8411	9									
02	42700	X	30703	-0-	-11997	-0-	250	1	23990	2	N	5875	5875	0			163
							6463	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
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									
12	45756	X	34568	-0-	-11188	-0-	452	1	27999	2	N	5561	5561	0			139
							6117	9									
01	45756	X	29771	-0-	-15985	-0-	276	1	23607	2	N	5353	5189	0	173	1	130
							5888	9									
02	41328	X	26575	-0-	-14753	-0-	22067	2	4508	9	N	4098	4098	0			130

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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									
12	91171	X	81990	-0-	-9181	-0-	2237	1	76510	2	N	2948	2220	0	692	1	140
							3243	9									
01	91171	X	85912	-0-	-5259	-0-	2272	1	80367	2	N	2975	2698	0	339	1	78
							3273	9									
02	82348	X	68532	-0-	-13816	-0-	2010	1	63715	2	N	2552	2552	0			78
							2807	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
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									
12	24707	X	22175	-0-	-2532	-0-	71	1	19293	2	N	2555	2437	0	179	1	192
							2811	9									
01	24707	X	21142	-0-	-3565	-0-	23	1	18461	2	N	2416	2416	0			192
							2658	9									
02	22316	X	17107	-0-	-5209	-0-	26	1	14879	2	N	2002	2002	0			192
							2202	9									

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
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									
12	42563	X	38812	-0-	-3751	-0-	173	1	34180	2	N	4054	4038	1			246
							4459	9									
01	42563	X	37228	-0-	-5335	-0-	222	1	32889	2	N	3743	3714	1			275
							4117	9									
02	38444	X	30697	-0-	-7747	-0-	208	1	26763	2	N	3387	3527	1			135
							3726	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 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
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									
12	40455	X	22986	-0-	-17469	-0-	42	1	18734	2	N	3827	3827	0			118
							4210	9									
01	33573	X	21535	-0-	-12038	-0-	35	1	17465	2	N	3668	3668	0			118
							4035	9									
02	28000	X	18262	-0-	-9738	-0-	4	1	14863	2	N	3086	3086	0			118
							3395	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18951	-0-	-13509	-0-	183	1	14336	2	N	4029	3491	0	362	1	294
						4432	9									
12	30349 X	20453	-0-	-9896	-0-	380	1	15882	2	N	3810	3785	0	184	1	135
						4191	9									
01	25048 X	19640	-0-	-5408	-0-	398	1	15137	2	N	3732	3732	0			135
						4105	9									
02	19740 X	15835	-0-	-3905	-0-	357	1	12169	2	N	3008	3008	0			135
						3309	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	28675 X	17245	-0-	-11430	-0-	213	1	12480	2	N	4138	3871	0	180	1	197
						4552	9									
01	21173 X	17326	-0-	-3847	-0-	170	1	12584	2	N	4156	3061	0	1087	1	205
						4572	9									
02	19124 X	14399	-0-	-4725	-0-	177	1	10552	2	N	3336	3171	0	176	1	194
						3670	9									

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
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									
12	70246 X	60724	-0-	-9522	-0-	697	1	55938	2	N	3717	4000	1			554
						4089	9									
01	70246 X	55594	-0-	-14652	-0-	792	1	50796	2	N	3642	3598	1			598
						4006	9									
02	62160 X	46077	-0-	-16083	-0-	703	1	42747	2	N	2388	2766	1			220
						2627	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
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									
12	61008 X	54503	-0-	-6505	-0-	1095	1	52110	2	N	1180	1103	1			392
						1298	9									
01	61008 X	50098	-0-	-10910	-0-	1012	1	47932	2	N	1049	1119	1			322
						1154	9									
02	55104 X	41352	-0-	-13752	-0-	1060	1	39238	2	N	958	920	1			360
						1054	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 07/28/2014 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
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									
12	31868	X	30683	-0-	-1185	-0-	39	1	24749	2	N	5359	5005	0	365	1	85
							5895	9									
01	31868	X	25349	-0-	-6519	-0-	257	1	19960	2	N	4665	3003	0	1608	1	139
							5132	9									
02	28784	X	22830	-0-	-5954	-0-	255	1	18143	2	N	4029	4029	0			139
							4432	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

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									
12	45074	X	26299	-0-	-18775	-0-	385	1	23035	2	N	2617	2560	1			600
							2879	9									
*01	34038	X	28796	-0-	-5242	-0-	1026	1	25120	2	N	2409	2551	1			458
							2650	9									
02	32088	X	30581	-0-	-1507	-0-	1213	1	27137	2	N	2028	2186	1			300
							2231	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

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									
12	46872	X	32587	-0-	-14285	-0-	391	1	26656	2	N	5036	4226	0	906	1	300
							5540	9									
01	46872	X	27842	-0-	-19030	-0-	217	1	21976	2	N	5135	5005	0	185	1	245
							5649	9									
02	36708	X	25867	-0-	-10841	-0-	207	1	20427	2	N	4757	4757	0			245
							5233	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

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									
12	48794	X	41303	-0-	-7491	-0-	770	1	34408	2	N	5568	5829	1			294
							6125	9									
01	48794	X	39160	-0-	-9634	-0-	994	1	32822	2	N	4858	4806	1			346
							5344	9									
02	44072	X	32578	-0-	-11494	-0-	752	1	27281	2	N	4132	4217	1			261
							4545	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 A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	50189 X	40481	-0-	-9708	-0-	670	1	33909	2	N	5365	5365	0			224
						5902	9									
01	50189 X	38785	-0-	-11404	-0-	562	1	32645	2	N	5071	5071	0			224
						5578	9									
02	45332 X	29939	-0-	-15393	-0-	257	1	25338	2	N	3949	3949	0			224
						4344	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

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									
12	47027 X	34684	-0-	-12343	-0-	112	1	29229	2	N	4857	4857	0			205
						5343	9									
01	43741 X	31431	-0-	-12310	-0-	236	1	26392	2	N	4366	4366	0			205
						4803	9									
02	39508 X	25850	-0-	-13658	-0-	192	1	21735	2	N	3566	3566	0			205
						3923	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691

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									
12	95015 X	71867	-0-	-23148	-0-	4	1	65675	2	N	5625	5625	0			153
						6188	9									
01	88319 X	73306	-0-	-15013	-0-	67186	2	6120	9	N	5564	5564	0			153
02	78988 X	52735	-0-	-26253	-0-	26	1	48123	2	N	4169	4048	0	179	1	95
						4586	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

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									
12	43245 X	22075	-0-	-21170	-0-	247	1	17750	2	N	3707	3134	0	679	1	150
						4078	9									
01	43245 X	30797	-0-	-12448	-0-	482	1	24233	2	N	5529	4034	0	1481	1	164
						6082	9									
02	39060 X	28214	-0-	-10846	-0-	500	1	23252	2	N	4056	3707	0	365	1	148
						4462	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	23095 X	9409	-0-	-13686	-0-	238	1	8931	2	N	218	179	1			134
						240	9									
01	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	-0-					134
02	17528 X	1	-0-	-17527	-0-	1	1			N	-0-					134

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

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									
12	50437 X	14646	-0-	-35791	-0-	102	1	13416	2	N	1025	1287	1			210
						1128	9									
*01	47089 X	11632	-0-	-35457	-0-	221	1	10040	2	N	1246	1087	1			369
						1371	9									
02	42532 X	10941	-0-	-31591	-0-	249	1	9739	2	N	866	901	1			334
						953	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

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									
12	85653 X	50771	-0-	-34882	-0-	31	1	43885	2	N	6232	6232	0			145
						6855	9									
01	85653 X	46430	-0-	-39223	-0-	41	1	40151	2	N	5671	5671	0			145
						6238	9									
02	64792 X	37048	-0-	-27744	-0-	225	1	32139	2	N	4258	3178	0	1111	1	114
						4684	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

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									
12	66309 X	50463	-0-	-15846	-0-	543	1	46951	2	N	2699	2524	1			376
						2969	9									
01	55428 X	47270	-0-	-8158	-0-	398	1	44812	2	N	1873	1848	1			401
						2060	9									
02	50064 X	37957	-0-	-12107	-0-	295	1	36247	2	N	1286	1271	1			416
						1415	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
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									
12	77128 X	60006	-0-	-17122	-0-	145	1	49257	2	N	9640	9640	0			96
						10604	9									
01	64976 X	50904	-0-	-14072	-0-	58	1	42123	2	N	7930	7930	0			96
						8723	9									
02	57400 X	43088	-0-	-14312	-0-	35868	2	7220	9	N	6564	6564	0			96

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

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
12	109058 X	77583	-0-	-31475	-0-	5	1	72453	2	N	4659	4659	0			211
						5125	9									
*01	109058 X	68077	-0-	-40981	-0-	73	1	63215	2	N	4354	4210	0	162	1	193
						4789	9									
02	98504 X	73517	-0-	-24987	-0-	14	1	68473	2	N	4573	4280	0	175	1	311
						5030	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

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									
12	54746 X	36569	-0-	-18177	-0-	579	1	32380	2	N	3282	3495	1			308
						3610	9									
01	54746 X	36013	-0-	-18733	-0-	619	1	32746	2	N	2407	2613	1			102
						2648	9									
02	45584 X	30260	-0-	-15324	-0-	522	1	26933	2	N	2550	2411	1			241
						2805	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

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									
12	51398 X	48938	-0-	-2460	-0-	874	1	45824	2	N	2036	1990	1			418
						2240	9									
01	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	918	1	46183	2	N	2243	2174	1			487
						2467	9									
02	46088 X	41990	-0-	-4098	-0-	831	1	39319	2	N	1673	1945	1			215
						1840	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 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
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									
12	79403	X	79403	-0-	-0-	-0-	57	1	74366	2	N	4527	4527	0			269
							4980	9									
01	57623	X	57623	-0-	-0-	-0-	24	1	53413	2	N	3805	3805	0			269
							4186	9									
*02	50290	X	50290	-0-	-0-	-0-	8	1	46065	2	N	3834	3834	0			269
							4217	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	95697	X	61136	-0-	-34561	-0-	57892	2	3244	9	N	2949	3245	1			251
01	95697	X	56868	-0-	-38829	-0-	53793	2	3075	9	N	2795	2935	1			111
02	77364	X	49571	-0-	-27793	-0-	27	1	46709	2	N	2577	2369	1			319
							2835	9									

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	20	1	32395	2	N	5889	5690	0	165	1	325
							6478	9									
01	32581	X	8546	-0-	-24035	-0-	26	1	7381	2	N	1035	1035	0			325
							1139	9									
*02	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	92	1	30856	2	N	7672	7672	0			325
							8439	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 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
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									
12	80972	X	51896	-0-	-29076	-0-	552	1	44281	2	N	6421	6102	1			691
							7063	9									
01	79856	X	46134	-0-	-33722	-0-	554	1	39123	2	N	5870	6103	1			458
							6457	9									
02	64148	X	39107	-0-	-25041	-0-	468	1	33141	2	N	4998	5170	1			286
							5498	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
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									
12	64077	X	8146	-0-	-55931	-0-	126	1	5693	2	N	2115	1833	0	181	1	168
							2327	9									
01	64077	X	31644	-0-	-32433	-0-	313	1	21727	2	N	8731	8439	0	374	1	86
							9604	9									
*02	46124	X	46124	-0-	-0-	-0-	459	1	32379	2	N	12078	12078	0			86
							13286	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714

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									
12	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	305	1	33633	2	N	8520	8516	0			44
							9372	9									
01	35154	X	34172	-0-	-982	-0-	216	1	26454	2	N	6820	6820	0			44
							7502	9									
02	31752	X	30212	-0-	-1540	-0-	136	1	23392	2	N	6076	6076	0			44
							6684	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

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									
12	60977	X	48242	-0-	-12735	-0-	437	1	40730	2	N	6432	6598	1			116
							7075	9									
01	65829	X	65829	-0-	-0-	-0-	489	1	55539	2	N	8910	8745	1			281
							9801	9									
*02	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	429	1	48543	2	N	7957	7440	1			798
							8753	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

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									
12	93682	X	80079	-0-	-13603	-0-	160	1	74400	2	N	5017	4817	0	179	1	68
							5519	9									
01	93682	X	83134	-0-	-10548	-0-	215	1	77800	2	N	4654	4654	0			68
							5119	9									
02	84616	X	63910	-0-	-20706	-0-	221	1	59661	2	N	3662	3661	0			69
							4028	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
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									
12	75640	X	52467	-0-	-23173	-0-	182	1	46349	2	N	5396	5396	0			25
							5936	9									
01	75640	X	48990	-0-	-26650	-0-	315	1	43297	2	N	4889	4889	0			25
							5378	9									
02	61320	X	41024	-0-	-20296	-0-	598	1	35875	2	N	4137	3900	0	189	1	73
							4551	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

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									
12	118110	X	105052	-0-	-13058	-0-	376	1	102391	2	N	2077	1796	0	183	1	122
							2285	9									
01	109957	X	34087	-0-	-75870	-0-	130	1	33250	2	N	643	643	0			122
							707	9									
02	106764	X	7389	-0-	-99375	-0-	83	1	7162	2	N	131	15	0	192	1	46
							144	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

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
12	114235	X	109639	-0-	-4596	-0-	5	1	102521	2	N	6466	6206	0	183	1	121
							7113	9									
01	106950	X	101967	-0-	-4983	-0-	365	1	95105	2	N	5906	5514	0	366	1	147
							6497	9									
02	102816	X	92549	-0-	-10267	-0-	535	1	86436	2	N	5071	4834	0	349	1	35
							5578	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

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									
12	14198	X	12269	-0-	-1929	-0-	438	1	9934	2	N	1724	1552	1			382
							1	4	1896	9							
*01	12896	X	5226	-0-	-7670	-0-	467	1	4024	2	N	668	899	1			151
							735	9									
02	11648	X	10016	-0-	-1632	-0-	463	1	8306	2	N	1130	1095	1			186
							4	4	1243	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
09	0	W	17381	-0-	17381	203357	141	1	14546	2	N	2351	1945	1			492
							108	4	2586	9							
10	0	W	22011	-0-	22011	225368	747	1	17863	2	N	2719	3005	1			206
							410	4	2991	9							
11	246592	X	21224	-0-	-225368	-0-	854	1	17542	2	N	2344	2357	1			193
							250	4	2578	9							
12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	750	1	17397	2	N	2210	2185	1			218
							187	4	2431	9							
*01	22010	X	1771	-0-	-20239	-0-	215	1	1006	2	N	480	358	1			340
							22	4	528	9							
02	19880	X	11048	-0-	-8832	-0-	272	1	9025	2	N	1555	1616	1			279
							40	4	1711	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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	67615	-0-	67615	536535	218	1	50019	2	N	15798	15527	0	345	1	23
							17378	9									
12	597297	X	60762	-0-	-536535	-0-	233	1	44983	2	N	14133	13886	0	182	1	88
							15546	9									
01	62372	X	50461	-0-	-11911	-0-	211	1	37380	2	N	11700	11494	0	185	1	109
							12870	9									
02	56336	X	39485	-0-	-16851	-0-	186	1	29080	2	N	9290	9290	0			109
							10219	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 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
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									
12	94364	X	63264	-0-	-31100	-0-	200	1	61773	2	N	1174	980	0	167	1	27
							1291	9									
01	94364	X	59007	-0-	-35357	-0-	295	1	57086	2	N	1478	1312	0	162	1	31
							1626	9									
02	82908	X	51626	-0-	-31282	-0-	253	1	50249	2	N	1022	1022	0			31
							1124	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	23994	X	17334	-0-	-6660	-0-	242	1	13510	2	N	2953	2837	1			362
							334	4	3248	9							
01	22103	X	16965	-0-	-5138	-0-	266	1	13418	2	N	2221	2311	1			272
							838	4	2443	9							
02	19376	X	16394	-0-	-2982	-0-	396	1	12643	2	N	2666	2343	1			595
							422	4	2933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	95524	-0-	95524	95524	60	1	77267	2	N	16543	16543	0			-0-
						18197	9									
11	SHUT IN	117171	-0-	117171	212695	256	1	95857	2	N	19144	19144	0			-0-
						21058	9									
*12	345833 X	133138	-0-	-212695	-0-	476	1	110044	2	N	20562	19786	0	732	1	44
						22618	9									
*01	120507 X	120507	-0-	-0-	-0-	394	1	99823	2	N	18445	18445	0			44
						20290	9									
*02	99745 X	99745	-0-	-0-	-0-	335	1	82786	2	N	15113	15113	0			44
						16624	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	79425	-0-	79425	79425	70	1	65503	2	N	12593	12593	0			-0-
						13852	9									
11	SHUT IN	77183	-0-	77183	156608	64443	2	12740	9	N	11582	11163	0	360	1	59
*12	238302 X	81694	-0-	-156608	-0-	68463	2	13231	9	N	12028	11796	0	169	1	122
*01	80190 X	80190	-0-	-0-	-0-	68202	2	11988	9	N	10898	10898	0			122
*02	71111 X	71111	-0-	-0-	-0-	60430	2	10681	9	N	9710	9710	0			122

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 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
09	SHUT IN	525	-0-	525	525	1	1	401	2	N	112	112	0			-0-
						123	9									
10	SHUT IN	78208	-0-	78208	78733	50	1	64456	2	N	12456	12456	0			-0-
						13702	9									
11	SHUT IN	54397	-0-	54397	133130	18	1	45539	2	N	8036	8036	0			-0-
						8840	9									
*12	178047 X	44917	-0-	-133130	-0-	39	1	38054	2	N	6204	6204	0			-0-
						6824	9									
*01	65782 X	37518	-0-	-28264	-0-	14	1	31792	2	N	5193	5193	0			-0-
						5712	9									
*02	59416 X	27633	-0-	-31783	-0-	23590	2	4043	9	N	3675	3675	0			-0-

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	38679	-0-	38679	38679	105	1	31849	2	N	6114	5379	0	705	1	30
						6725	9									
10	SHUT IN	41168	-0-	41168	79847	97	1	34726	2	N	5768	5768	0			30
						6345	9									
*11	86820 X	-0-	-0-	-86820	-0-					N	-0-					30
*12	89714 X	20907	-0-	-68807	-0-	211	1	17832	2	N	2604	1563	0	900	1	171
						2864	9									
*01	89714 X	44305	-0-	-45409	-0-	324	1	38603	2	N	4889	4624	0	372	1	64
						5378	9									
*02	95424 X	95424	-0-	-0-	-0-	408	1	84543	2	N	9521	9521	0			64
						10473	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
09	31530 X	23804	-0-	-7726	-0-	504	1	19452	3	N	3498	3231	1	3	8	451
						3848	9									
*10	28303 X	21808	-0-	-6495	-0-	527	1	17603	3	N	3344	3544	1			251
						3678	9									
*11	29220 X	18771	-0-	-10449	-0-	132	1	15384	3	N	2959	2515	1			695
						3255	9									
*12	30194 X	20107	-0-	-10087	-0-	550	1	16305	3	N	2956	3370	1			281
						3252	9									
01	30194 X	16439	-0-	-13755	-0-	441	1	13187	3	N	2555	2656	1			180
						2811	9									
02	22204 X	NO RPT	-0-	-22204	-0-					N	NO RPT					180

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
09	14970 X	10694	-0-	-4276	-0-	856	1	7299	3	N	2308	1969	1			659
						2539	9									
*10	12958 X	11310	-0-	-1648	-0-	899	1	7768	3	N	2403	2369	1			693
						2643	9									
*11	12540 X	10672	-0-	-1868	-0-	863	1	7287	3	N	2293	2531	1			455
						2522	9									
*12	12958 X	9481	-0-	-3477	-0-	877	1	6357	3	N	2043	1814	1			684
						2247	9									
01	11501 X	8944	-0-	-2557	-0-	783	1	5833	3	N	2116	2390	1			410
						2328	9									
02	10220 X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					N	NO RPT					410

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
09	45390 X	38643	-0-	-6747	-0-	617	1	31690	3	N	5760	6498	1	7	8	261
						6336	9									
*10	51396 X	51396	-0-	-0-	-0-	882	1	42967	3	N	6861	6849	1			273
						7547	9									
*11	55950 X	38139	-0-	-17811	-0-	722	1	31248	3	N	5608	5485	1			396
						6169	9									
*12	57815 X	33339	-0-	-24476	-0-	845	1	27203	3	N	4810	4809	1			397
						5291	9									
01	57815 X	26975	-0-	-30840	-0-	689	1	21873	3	N	4012	3967	1			442
						4413	9									
02	46452 X	NO RPT	-0-	-46452	-0-					N	NO RPT					442

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	4657	-0-	-4583	-0-	323	1	3650	3	Y	622	623	0	2	8	7
							684	9									
10	5921	X	5011	-0-	-910	-0-	419	1	3808	3	Y	713	710	0	1	8	9
							784	9									
11	3870	X	2860	-0-	-1010	-0-	227	1	2158	3	Y	432	433	0	2	8	6
							475	9									
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	195	1	1625	3	Y	381	367	0	12	8	8
							73	4	419	9							
01	0	W	5632	-0-	5632	5632	518	1	3991	3	Y	876	864	0	10	8	10
							159	4	964	9							
02	0	W	7797	-0-	7797	13429	605	1	5930	3	Y	869	865	0	1	8	13
							306	4	956	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	941	-0-	-13639	-0-	32	1	364	3	Y	495	509	0			5
							545	9									
10	15066	X	1298	-0-	-13768	-0-	88	1	795	3	Y	377	377	0			5
							415	9									
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	87	1	830	3	Y	333	331	0	2	8	5
							366	9									
12	1116	X	1050	-0-	-66	-0-	75	1	625	3	Y	293	282	0	10	8	6
							28	4	322	9							
01	0	W	1189	-0-	1189	1189	83	1	638	3	Y	403	391	0	14	8	4
							25	4	443	9							
02	0	W	1285	-0-	1285	2474	80	1	786	3	Y	344	340	0	3	8	5
							41	4	378	9							

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
09	54490	X	16557	-0-	-37933	-0-	408	1	15071	3	Y	969	970	1			116
							12	4	1066	9							
10	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	444	1	12016	3	Y	999	1069	1			46
							18	4	1099	9							
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	407	1	10362	3	Y	1321	1272	1			95
							1453	9									
12	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-	190	1	4512	3	Y	1062	1086	1			71
							10	4	1168	9							
01	7130	X	6153	-0-	-977	-0-	253	1	4777	3	Y	1015	997	1	1	8	88
							6	4	1117	9							
02	6440	X	6189	-0-	-251	-0-	205	1	4790	3	Y	1069	994	1	1	8	162
							18	4	1176	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
09	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	546	1	20144	3	Y	1320	1260	1			158
							16	4	1452	9							
10	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	974	1	26370	3	Y	1463	1552	1	2	8	67
							39	4	1609	9							
11	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	474	1	12065	3	Y	1427	1391	1			103
							1570	9									
12	14105	X	13152	-0-	-953	-0-	463	1	11015	3	Y	1500	1498	1	5	8	100
							24	4	1650	9							
01	16523	X	9959	-0-	-6564	-0-	423	1	7995	3	Y	1391	1369	1	1	8	121
							11	4	1530	9							
02	14924	X	11915	-0-	-3009	-0-	399	1	9337	3	Y	1948	1773	1	1	8	295
							36	4	2143	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	132	1	4858	3	Y	1126	1082	1	6	8	52
							3	4	1239	9							
10	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	114	1	3086	3	Y	628	644	1	4	8	32
							5	4	691	9							
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	987	991	1			28
							1086	9									
12	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	168	1	3986	3	Y	643	646	1	1	8	24
							8	4	707	9							
01	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	174	1	3280	3	Y	762	745	1			41
							4	4	838	9							
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	148	1	3450	3	Y	745	750	1			36
							13	4	820	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	146	1	5392	3	Y	1203	1172	1	1	8	56
							4	4	1323	9							
10	6510	X	6342	-0-	-168	-0-	187	1	5073	3	Y	976	980	1	2	8	50
							8	4	1074	9							
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	226	1	5736	3	Y	1162	1179	1			33
							1278	9									
12	6510	X	5671	-0-	-839	-0-	184	1	4396	3	Y	983	977	1	3	8	36
							10	4	1081	9							
01	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	258	1	4863	3	Y	1156	1128	1	1	8	63
							6	4	1272	9							
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	216	1	5079	3	Y	994	1009	1			48
							20	4	1093	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

*08	57164	X	31876	-0-	-25288	-0-	1746	1	28495	3	Y	1353	1375	0	2	8	43
							147	4	1488	9							
*09	55320	X	23744	-0-	-31576	-0-	1539	1	20359	3	Y	1654	1617	0	8	8	72
							27	4	1819	9							
*10	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	2049	1	23008	3	Y	1610	1650	0	5	8	27
							23	4	1771	9							
*11	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	1996	1	21841	3	Y	1292	1274	0	2	8	43
							247	4	1421	9							
*12	22971	X	22645	-0-	-326	-0-	1500	1	19420	3	Y	1162	1160	0	1	8	44
							447	4	1278	9							
01	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	1678	1	23036	3	Y	1907	1880	0	4	8	67
							383	4	2098	9							
*02	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	2092	1	30226	3	Y	1815	1803	0	1	8	78
							285	4	1997	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

*08	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	2278	1	37184	3	Y	6885	6791	0	34	8	217
							193	4	7574	9							
*09	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	1174	1	15525	3	Y	3792	3816	0	29	8	164
							20	4	4171	9							
*10	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	2032	1	22809	3	Y	2870	2969	0	16	8	49
							22	4	3157	9							
*11	25415	X	25415	-0-	-0-	-0-	1810	1	19799	3	Y	3257	3183	0	14	8	109
							223	4	3583	9							
*12	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1481	1	19179	3	Y	3287	3260	0	13	8	123
							441	4	3616	9							
01	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	1963	1	26948	3	Y	3350	3344	0	12	8	117
							448	4	3685	9							
*02	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	1240	1	17921	3	Y	2214	2234	0	1	8	96
							169	4	2435	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	2075	1	33879	3	Y	3001	2953	0	72	8	93
							176	4	3301	9							
*09	50263	X	50263	-0-	-0-	-0-	3229	1	42720	3	Y	3869	3759	0	36	8	167
							58	4	4256	9							
*10	59381	X	59381	-0-	-0-	-0-	4519	1	50728	3	Y	3713	3790	0	27	8	63
							50	4	4084	9							
*11	49048	X	49048	-0-	-0-	-0-	3612	1	39520	3	Y	4973	4851	0	19	8	166
							446	4	5470	9							
*12	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	2799	1	36234	3	Y	6216	6129	0	20	8	233
							833	4	6838	9							
01	30969	X	21288	-0-	-9681	-0-	1230	1	16888	3	Y	2626	2759	0	8	8	92
							281	4	2889	9							
02	31920	X	22650	-0-	-9270	-0-	1292	1	18668	3	Y	2285	2277	0	1	8	99
							176	4	2514	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

09	21660	X	9851	-0-	-11809	-0-	206	1	7612	3	Y	1843	1830	1			177
							6	4	2027	9							
10	22382	X	10581	-0-	-11801	-0-	294	1	7968	3	Y	2097	2223	1			51
							12	4	2307	9							
11	21660	X	10974	-0-	-10686	-0-	324	1	8251	3	Y	2181	2169	1			63
							2399	9									
12	22382	X	6936	-0-	-15446	-0-	217	1	5155	3	Y	1412	1394	1	2	8	79
							11	4	1553	9							
01	19282	X	5487	-0-	-13795	-0-	222	1	4197	3	Y	965	983	1	1	8	60
							6	4	1062	9							
02	10920	X	9175	-0-	-1745	-0-	298	1	6973	3	Y	1706	1592	1			174
							27	4	1877	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	447	1	5052	3	Y	2538	2509	0			129
							2792	9									
10	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1029	1	9351	3	Y	4277	4151	0	43	8	212
							4705	9									
11	5700	X	2036	-0-	-3664	-0-	122	1	1162	3	Y	684	852	0			44
							752	9									
12	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	277	1	2307	3	Y	2432	2288	0	14	8	174
							103	4	2675	9							
01	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	836	1	6435	3	Y	5578	5396	0	59	8	297
							255	4	6136	9							
*02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	513	1	5026	3	Y	2391	2481	0	7	8	200
							259	4	2630	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

09	7350	X	2858	-0-	-4492	-0-	30	1	343	3	Y	2259	2269	0			24
							2485	9									
10	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	856	1	7781	3	Y	4567	4532	0	3	8	56
							5024	9									
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	628	1	5976	3	Y	1325	1362	0			19
							1458	9									
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	541	1	4500	3	Y	1137	1129	0	3	8	24
							201	4	1251	9							
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	597	1	4595	3	Y	1563	1564	0	5	8	18
							182	4	1719	9							
*02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	607	1	5950	3	Y	1637	1628	0	2	8	25
							307	4	1801	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	17281	-0-	-479	-0-	1218	1	13765	3	Y	2089	2070	0	28	8	22
							2298	9									
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	853	1	7749	3	Y	1369	1364	0	10	8	17
							1506	9									
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	641	1	6101	3	Y	1487	1480	0	2	8	22
							1636	9									
12	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	1082	1	9000	3	Y	2936	2880	0	17	8	61
							401	4	3230	9							
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1193	1	9190	3	Y	4036	4026	0	25	8	46
							365	4	4440	9							
*02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	548	1	5376	3	Y	1988	2002	0	2	8	30
							278	4	2187	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

09	17508	X	5035	-0-	-12473	-0-	146	1	1654	3	Y	2941	3009	0			42
							3235	9									
10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	299	1	2720	3	Y	5876	5835	0			83
							6464	9									
11	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	670	1	6370	3	Y	6188	6172	0	12	8	87
							6807	9									
12	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	1126	1	9367	3	Y	6175	6122	0	18	8	122
							418	4	6793	9							
01	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	1510	1	11625	3	Y	7359	7299	0	21	8	161
							461	4	8095	9							
*02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	123	1	1206	3	Y	4820	4846	0	1	8	134
							62	4	5302	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	735	1	8305	3	Y	2659	2581	0			135
							2925	9									
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	481	1	4369	3	Y	1569	1621	0	5	8	78
							1726	9									
11	7980	X	4655	-0-	-3325	-0-	293	1	2789	3	Y	1430	1416	0			92
							1573	9									
12	8246	X	4252	-0-	-3994	-0-	253	1	2100	3	Y	1642	1613	0	3	8	118
							93	4	1806	9							
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	498	1	3838	3	Y	936	997	0	7	8	50
							153	4	1030	9							
02	3500	X	2671	-0-	-829	-0-	176	1	1728	3	Y	616	614	0			52
							89	4	678	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

*08	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	903	1	14735	3	Y	1207	1217	0	1	8	38
							76	4	1328	9							
*09	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	1219	1	16121	3	Y	1398	1374	0	1	8	61
							21	4	1538	9							
*10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	692	1	7772	3	Y	1140	1182	0			19
							8	4	1254	9							
*11	9570	X	8434	-0-	-1136	-0-	593	1	6486	3	Y	1165	1145	0			39
							73	4	1282	9							
*12	9889	X	7655	-0-	-2234	-0-	448	1	5796	3	Y	1162	1156	0	1	8	44
							133	4	1278	9							
01	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	853	1	11712	3	Y	1987	1959	0	2	8	70
							195	4	2186	9							
*02	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	585	1	8455	3	Y	607	651	0			26
							80	4	668	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9654	-0-	-1236	-0-	548	1	6190	3	Y	2651	2571	0			135
							2916	9									
10	10044	X	1922	-0-	-8122	-0-	10	1	88	3	Y	1658	1702	0	8	8	83
							1824	9									
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	381	1	3620	3	Y	1278	1277	0	2	8	82
							1406	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	227	1	1887	3	Y	754	776	0	6	8	54
							84	4	829	9							
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	548	1	4220	3	Y	1830	1770	0	16	8	98
							168	4	2013	9							
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	321	1	3152	3	Y	960	976	0	1	8	81
							163	4	1056	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12740	X	9480	-0-	-3260	-0-	615	1	6947	3	Y	1744	1751	0	5	8	18
							1918	9									
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	583	1	5298	3	Y	1758	1749	0	6	8	21
							1934	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	436	1	4150	3	Y	3921	3873	0	12	8	57
							4313	9									
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	376	1	3125	3	Y	3410	3332	0	65	8	70
							139	4	3751	9							
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	414	1	3191	3	Y	4691	4613	0	96	8	52
							127	4	5160	9							
*02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	401	1	3932	3	Y	4037	4010	0	19	8	60
							203	4	4441	9							

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
09	12480	X	8097	-0-	-4383	-0-	168	1	6204	3	Y	1564	1469	1			150
							5	4	1720	9							
10	13175	X	8338	-0-	-4837	-0-	223	1	6040	3	Y	1878	1982	1			46
							9	4	2066	9							
11	12750	X	11579	-0-	-1171	-0-	362	1	9214	3	Y	1821	1814	1			53
							2003	9									
12	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	644	1	15310	3	Y	1703	1661	1			95
							33	4	1873	9							
01	13175	X	12099	-0-	-1076	-0-	535	1	10090	3	Y	1328	1338	1	2	8	83
							13	4	1461	9							
02	8960	X	7822	-0-	-1138	-0-	261	1	6107	3	Y	1301	1251	1			133
							23	4	1431	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
09	12090	X	7493	-0-	-4597	-0-	155	1	5735	3	Y	1453	1363	1			140
							5	4	1598	9							
10	13330	X	8031	-0-	-5299	-0-	221	1	5977	3	Y	1658	1758	1			40
							9	4	1824	9							
11	12900	X	8591	-0-	-4309	-0-	251	1	6374	3	Y	1787	1775	1			52
							1966	9									
12	13330	X	7477	-0-	-5853	-0-	223	1	5320	3	Y	1747	1701	1			98
							12	4	1922	9							
01	12989	X	6347	-0-	-6642	-0-	249	1	4697	3	Y	1268	1286	1	1	8	79
							6	4	1395	9							
02	8288	X	4544	-0-	-3744	-0-	156	1	3651	3	Y	657	669	1			67
							14	4	723	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
09	6750	X	5976	-0-	-774	-0-	132	1	4885	3	Y	868	845	1	4	8	40
							4	4	955	9							
10	6975	X	5575	-0-	-1400	-0-	163	1	4426	3	Y	890	879	1	5	8	46
							7	4	979	9							
11	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	200	1	5082	3	Y	926	944	1	2	8	26
							1019	9									
12	6975	X	5122	-0-	-1853	-0-	176	1	4178	3	Y	690	686	1	5	8	25
							9	4	759	9							
01	6975	X	5019	-0-	-1956	-0-	195	1	3685	3	Y	1031	999	1	1	8	56
							5	4	1134	9							
02	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	166	1	3898	3	Y	1084	1088	1			52
							15	4	1192	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
09	17580	X	8739	-0-	-8841	-0-	228	1	2574	3	Y	5397	5353	0			78
							5937	9									
10	18166	X	12255	-0-	-5911	-0-	323	1	2939	3	Y	8175	8138	0			115
							8993	9									
11	17580	X	15929	-0-	-1651	-0-	708	1	6731	3	Y	7718	7714	0	10	8	109
							8490	9									
12	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	1183	1	9837	3	Y	7584	7527	0	16	8	150
							439	4	8342	9							
01	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	1883	1	14502	3	Y	8548	8487	0	24	8	187
							576	4	9403	9							
02	16408	X	9223	-0-	-7185	-0-	167	1	1643	3	Y	6662	6662	0	2	8	185
							85	4	7328	9							

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
09	24276	X	17897	-0-	-6379	-0-	344	1	12706	3	Y	4397	4114	1			423
							10	4	4837	9							
10	23529	X	19972	-0-	-3557	-0-	529	1	14321	3	Y	4637	4947	1			113
							21	4	5101	9							
11	22770	X	20197	-0-	-2573	-0-	583	1	14831	3	Y	4348	4335	1			126
							4783	9									
12	23529	X	18457	-0-	-5072	-0-	546	1	12977	3	Y	4460	4335	1	2	8	249
							28	4	4906	9							
01	22568	X	15562	-0-	-7006	-0-	601	1	11342	3	Y	3276	3318	1	3	8	204
							15	4	3604	9							
*02	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	797	1	18671	3	Y	4878	4583	1	2	8	497
							72	4	5366	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	1600	1	26117	3	Y	3082	3097	0	11	8	97
							135	4	3390	9							
*09	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	1899	1	25119	3	Y	3497	3422	0	21	8	151
							34	4	3847	9							
*10	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	2332	1	26186	3	Y	3367	3446	0	15	8	57
							26	4	3704	9							
*11	33125	X	33125	-0-	-0-	-0-	2499	1	27348	3	Y	2699	2659	0	7	8	90
							309	4	2969	9							
*12	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	1559	1	20180	3	Y	2445	2433	0	10	8	92
							464	4	2690	9							
01	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	1725	1	23675	3	Y	3640	3595	0	10	8	127
							393	4	4004	9							
*02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	2031	1	29350	3	Y	1578	1635	0	2	8	68
							277	4	1736	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1170	1	19103	3	Y	2607	2617	0	24	8	82
						99	4	2868	9							
*09	21780 X	17725	-0-	-4055	-0-	1051	1	13902	3	Y	2503	2444	0	33	8	108
						19	4	2753	9							
*10	33217 X	33217	-0-	-0-	-0-	2412	1	27072	3	Y	3370	3386	0	35	8	57
						26	4	3707	9							
*11	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	2286	1	25011	3	Y	3135	3067	0	21	8	104
						282	4	3449	9							
*12	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	1767	1	22873	3	Y	2837	2817	0	18	8	106
						526	4	3121	9							
01	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	2162	1	29672	3	Y	3098	3076	0	20	8	108
						493	4	3408	9							
*02	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	1735	1	25072	3	Y	2326	2332	0	1	8	101
						237	4	2559	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

09	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	440	1	16225	3	Y	5976	5559	1			575
						12	4	6574	9							
10	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	613	1	16600	3	Y	5453	5895	1			133
						25	4	5998	9							
11	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	643	1	16374	3	Y	5079	5065	1			147
						1	4	5587	9							
12	22320 X	20011	-0-	-2309	-0-	599	1	14249	3	Y	4665	4549	1	3	8	260
						31	4	5132	9							
01	22320 X	21154	-0-	-1166	-0-	807	1	15245	3	Y	4620	4587	1	5	8	288
						20	4	5082	9							
*02	27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	861	1	20183	3	Y	5721	5425	1	1	8	583
						78	4	6293	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

09	54337 X	54337	-0-	-0-	-0-	1323	1	48837	3	Y	3763	3605	1			451
						38	4	4139	9							
10	47162 X	47162	-0-	-0-	-0-	1526	1	41328	3	Y	3860	4134	1			177
						62	4	4246	9							
11	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	1146	1	29163	3	Y	3425	3355	1	1	8	246
						1	4	3768	9							
12	25265 X	22811	-0-	-2454	-0-	764	1	18157	3	Y	3501	3500	1	14	8	233
						39	4	3851	9							
01	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1177	1	22212	3	Y	3894	3776	1	13	8	338
						29	4	4283	9							
02	22820 X	14742	-0-	-8078	-0-	521	1	12207	3	Y	1788	1854	1	1	8	271
						47	4	1967	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

09	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	304	1	11230	3	Y	2260	2187	1	13	8	105
						9	4	2486	9							
10	14105 X	8192	-0-	-5913	-0-	220	1	5973	3	Y	1808	1804	1	16	8	93
						10	4	1989	9							
11	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	493	1	12532	3	Y	2466	2485	1	5	8	69
						2713	9									
12	14105 X	11943	-0-	-2162	-0-	407	1	9679	3	Y	1669	1647	1	31	8	60
						21	4	1836	9							
01	14105 X	12899	-0-	-1206	-0-	558	1	10531	3	Y	1633	1593	1	12	8	88
						14	4	1796	9							
*02	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	511	1	11967	3	Y	1969	1961	1	2	8	94
						46	4	2166	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	414	1	6766	3	Y	1490	1552	0	9	8	47
							36	4	1639	9							
*09	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	1087	1	14375	3	Y	2708	2614	0	24	8	117
							19	4	2979	9							
*10	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	1388	1	15584	3	Y	3160	3195	0	29	8	53
							15	4	3476	9							
*11	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1648	1	18032	3	Y	3802	3713	0	15	8	127
							204	4	4182	9							
*12	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	1703	1	22045	3	Y	4399	4346	0	15	8	165
							507	4	4839	9							
01	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	1369	1	18793	3	Y	4830	4820	0	6	8	169
							312	4	5313	9							
*02	33968	X	33968	-0-	-0-	-0-	1686	1	24366	3	Y	6987	6853	0	1	8	302
							230	4	7686	9							

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

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

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

09	22221	X	19306	-0-	-2915	-0-	399	1	14747	3	Y	3771	3669	1	6	8	176
							12	4	4148	9							
10	21855	X	15786	-0-	-6069	-0-	435	1	11773	3	Y	3237	3237	1	9	8	167
							17	4	3561	9							
11	21150	X	13028	-0-	-8122	-0-	366	1	9305	3	Y	3052	3133	1			86
							3357	9									
12	21855	X	20772	-0-	-1083	-0-	705	1	16747	3	Y	2985	2954	1	8	8	109
							36	4	3284	9							
01	21855	X	21392	-0-	-463	-0-	898	1	16951	3	Y	3201	3133	1	3	8	174
							22	4	3521	9							
02	19740	X	19526	-0-	-214	-0-	682	1	15993	3	Y	2535	2587	1	1	8	121
							62	4	2789	9							

LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

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

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

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35261	X	35261	-0-	-0-	-0-	740	1	27325	3	Y	6522	6408	1	16	8	305
							22	4	7174	9							
10	0	W	36837	-0-	36837	36837	1062	1	28751	3	Y	6346	6317	1	6	8	328
							43	4	6981	9							
11	0	W	39901	-0-	39901	76738	1239	1	31531	3	Y	6482	6627	1	1	8	182
							1	4	7130	9							
12	0	W	39395	-0-	39395	116133	1368	1	32534	3	Y	4929	4913	1	17	8	181
							71	4	5422	9							
01	0	W	38901	-0-	38901	155034	1629	1	30764	3	Y	5879	5737	1	4	8	319
							41	4	6467	9							
*02	176174	X	21140	-0-	-155034	-0-	738	1	17285	3	Y	2773	2958	1	1	8	133
							67	4	3050	9							

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
09	36876	X	33483	-0-	-3393	-0-	669	1	24690	3	Y	7368	7177	1	17	8	344
							19	4	8105	9							
10	0	W	26727	-0-	26727	26727	703	1	19048	3	Y	6315	6327	1	5	8	327
							29	4	6947	9							
11	0	W	40854	-0-	40854	67581	1279	1	32566	3	Y	6371	6518	1	1	8	179
							1	4	7008	9							
12	0	W	34610	-0-	34610	102191	1095	1	26020	3	Y	6763	6691	1	2	8	249
							56	4	7439	9							
01	0	W	40005	-0-	40005	142196	1634	1	30849	3	Y	6802	6675	1	7	8	369
							40	4	7482	9							
*02	172587	X	30391	-0-	-142196	-0-	971	1	22742	3	Y	5991	6072	1	1	8	287
							88	4	6590	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	912	1	10304	3	Y	5499	5597	0			279
							6049	9									
10	13020	X	11769	-0-	-1251	-0-	628	1	5708	3	Y	4939	4805	0	175	8	238
							5433	9									
11	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	1422	1	13522	3	Y	10640	10171	0	24	8	683
							11704	9									
12	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1164	1	9682	3	Y	7418	7432	0	145	8	524
							432	4	8160	9							
01	0	W	19033	-0-	19033	19033	1166	1	8975	3	Y	7760	7696	0	180	8	408
							356	4	8536	9							
*02	38310	X	19277	-0-	-19033	-0-	1073	1	10521	3	Y	6491	6323	0	33	8	543
							543	4	7140	9							

LOVE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	857	1	7425	3	Y	703	707	1			10
							773	9									
12	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1261	1	17915	3	Y	695	690	1			15
							765	9									
*01	9455	X	7070	-0-	-2385	-0-	447	1	5945	3	Y	616	623	1			8
							678	9									
02	8400	X	1079	-0-	-7321	-0-	367	1	712	9	Y	647	640	1			15

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	1171	1	10712	3	Y	702	699	1			10
							772	9									
12	11935	X	8574	-0-	-3361	-0-	662	1	7257	3	Y	595	592	1			13
							655	9									
01	11935	X	7980	-0-	-3955	-0-	506	1	6878	3	Y	542	548	1			7
							596	9									
02	11760	X	7951	-0-	-3809	-0-	530	1	6838	3	Y	530	525	1			12
							583	9									

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
*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	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	920	1	6294	3	Y	992	991	1			28
							1091	9									
*12	13640	X	1165	-0-	-12475	-0-	7	1	1158	9	Y	1053	1048	1			33
*01	13640	X	1256	-0-	-12384	-0-	7	1	1249	9	Y	1135	369	0	759	1	40
02	10612	X	2854	-0-	-7758	-0-	220	1	1832	3	Y	729	470	0	287	1	12
							802	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	760	1	7022	3	Y	3328	3303	1			25
							3661	9									
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1355	1	8600	3	Y	3087	3078	0			34
							3396	9									
*02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1090	1	6965	3	Y	2182	2190	0			26
							2400	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1672	1	3859	3	Y	2403	2398	1			14
							2643	9									
12	11315	X	6987	-0-	-4328	-0-	1431	1	3206	3	Y	2136	2134	1			16
							2350	9									
01	11315	X	6738	-0-	-4577	-0-	1569	1	2906	3	Y	2057	2050	0			23
							2263	9									
02	10220	X	4127	-0-	-6093	-0-	940	1	2361	3	Y	751	765	0			9
							826	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364	X	8	-0-	-1356	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	2369	1	4363	3	Y	1396	1399	1			9
							1536	9									
12	23033	X	8307	-0-	-14726	-0-	1829	1	5260	3	Y	1107	1110	1			6
							1218	9									
*01	23033	X	1486	-0-	-21547	-0-	140	1	401	3	Y	859	855	0			10
							945	9									
02	14196	X	7063	-0-	-7133	-0-	826	1	4768	3	Y	1335	1255	0	66	1	24
							1469	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	1446	1	3350	3	Y	760	759	1			4
						836	9									
12	5580 X	3646	-0-	-1934	-0-	1037	1	1956	3	Y	594	594	1			4
						653	9									
01	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	3238	1	26366	3	Y	1310	1299	0			15
						1441	9									
*02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	1306	1	16687	3	Y	614	622	0			7
						675	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

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	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1147	1	6078	3	Y	1199	1195	1			8
						1319	9									
12	15128 X	9166	-0-	-5962	-0-	892	1	6576	3	Y	1544	1544	1			8
						1698	9									
01	15128 X	2948	-0-	-12180	-0-	408	1	1065	3	Y	1341	1334	0			15
						1475	9									
02	11480 X	4282	-0-	-7198	-0-	681	1	2313	3	Y	1171	1107	0	58	1	21
						1288	9									

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

09	20580 X	9091	-0-	-11489	-0-	418	1	6513	3	Y	1964	2001	1			99
						2160	9									
10	19933 X	9026	-0-	-10907	-0-	649	1	6563	3	Y	1649	1724	1			24
						1814	9									
11	15780 X	10087	-0-	-5693	-0-	663	1	7337	3	Y	1897	1810	1			111
						2087	9									
12	16306 X	9493	-0-	-6813	-0-	747	1	6760	3	Y	1805	1892	1			24
						1986	9									
01	14787 X	7203	-0-	-7584	-0-	815	1	4952	3	Y	1305	945	0	346	1	38
						1436	9									
02	DLQ G-10	6678	-0-	6678	6678	778	1	4962	3	Y	853	316	0	547	1	28
						938	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	22662	-0-	22662	42774	2850	1	18594	3	N	1107	1110	1			38
						1218	9									
04	DLQ G-10	20172	-0-	20172	62946	2355	1	16491	3	N	1205	1	0	1162	1	80
						1326	9									
*05	84943 X	21997	-0-	-62946	-0-	2026	1	18032	3	N	1763	2	0	1774	1	67
						1939	9									
06	21450 X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1			84
*07	22661 X	6038	-0-	-16623	-0-	117	1	3656	3	N	2059	1980	1			163
						2265	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							
12	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	698	1	11977	3	N	1049	1053	1			16
						560	4	1154	9							
01	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	841	1	11652	3	N	1165	1150	1			31
						2088	4	1282	9							
02	14700 X	963	-0-	-13737	-0-	6	1	49	3	N	819	832	1			18
						7	4	901	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

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	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	799	1	3420	3	Y	1714	1725	1			49
						1885	9									
12	11160 X	5621	-0-	-5539	-0-	773	1	2987	3	Y	1692	1688	1			53
						1861	9									
*01	11160 X	5358	-0-	-5802	-0-	813	1	2938	3	Y	1461	478	0	984	1	52
						1607	9									
02	10080 X	6420	-0-	-3660	-0-	427	1	4392	3	Y	1455	922	0	562	1	23
						1601	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	919	1	6610	3	Y	1544	1547	1			44
						1698	9									
12	14570 X	8424	-0-	-6146	-0-	736	1	5903	3	Y	1623	1617	1			50
						1785	9									
*01	14570 X	9256	-0-	-5314	-0-	834	1	6669	3	Y	1594	519	0	1068	1	57
						1753	9									
02	10864 X	8189	-0-	-2675	-0-	458	1	6343	3	Y	1262	807	0	492	1	20
						1388	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13878	-0-	13878	16624	11443	3	2435	9	N	2214	2237	1			71
*04	DLQ G-10		166	-0-	166	16790	136	3	30	9	N	27	97	1			1
*05	32985	X	16195	-0-	-16790	-0-	12885	3	3310	9	N	3009	2964	1			46
*06	0	W	12868	-0-	12868	12868	10651	3	2217	9	N	2015	2013	1			48
07	0	W	12206	-0-	12206	25074	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1			48
*08	36525	X	11451	-0-	-25074	-0-	9449	3	2002	9	N	1820	1764	1			66
*09	15660	X	10173	-0-	-5487	-0-	8307	3	1866	9	N	1696	1738	1			24
*10	16182	X	9935	-0-	-6247	-0-	8872	3	1063	9	N	966	956	1			34
*11	12870	X	9644	-0-	-3226	-0-	8226	3	1418	9	N	1289	1242	1			81
*12	12214	X	10475	-0-	-1739	-0-	7075	3	3400	9	N	3091	3108	1			64
*01	11439	X	9528	-0-	-1911	-0-	7507	3	2021	9	N	1837	1867	1			34
02	9492	X	9318	-0-	-174	-0-	541	1	6300	3	N	1795	1799	1			30
							502	4	1975	9							

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

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							
12	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	3390	1	21882	3	N	2417	2365	1			75
							62	4	2659	9							
01	17732	X	14837	-0-	-2895	-0-	1525	1	11666	3	N	1337	1354	1			58
							175	4	1471	9							
02	15820	X	11074	-0-	-4746	-0-	718	1	9241	3	N	994	987	1			65
							22	4	1093	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

*09	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	414	1	19586	3	Y	7413	7753	1			129
							70	4	8154	9							
*10	63609	X	63609	-0-	-0-	-0-	1688	1	58669	3	Y	2846	2938	1			37
							121	4	3131	9							
*11	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	500	1	13834	3	Y	1902	1914	1			25
							80	4	2092	9							
*12	31002	X	31002	-0-	-0-	-0-	1202	1	27906	3	Y	1675	1676	1			24
							51	4	1843	9							
*01	63612	X	26254	-0-	-37358	-0-	484	1	24351	3	Y	1229	1244	1			9
							67	4	1352	9							
02	57456	X	7616	-0-	-49840	-0-	102	1	6447	3	Y	960	946	1			23
							11	4	1056	9							

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

*09	21450	X	349	-0-	-21101	-0-	7	1	341	3	Y	-0-	80	1			-0-
							1	4									
*10	20801	X	844	-0-	-19957	-0-	21	1	722	3	Y	91	90	1			1
							1	4	100	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
12	29388	X	10043	-0-	-19345	-0-	1232	1	7986	3	N	729	733	1			23
							23	4	802	9							
01	29388	X	16317	-0-	-13071	-0-	1739	1	13324	3	N	958	939	1			42
							200	4	1054	9							
02	26544	X	7326	-0-	-19218	-0-	1229	1	5247	3	N	738	731	1			49
							38	4	812	9							

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	753	1	2078	3	Y	1087	1083	1			31
							1196	9									
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1027	1	7666	3	Y	923	925	1			29
							1015	9									
*01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	530	1	12021	3	Y	169	63	0	129	1	6
							186	9									
02	3724	X	2967	-0-	-757	-0-	156	1	2794	3	Y	15	13	0	8	1	-0-
							17	9									

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

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									
12	5890	X	1639	-0-	-4251	-0-	1581	1	47	4	N	10	207	1			-0-
							11	9									
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	183					183
02	1848	X	274	-0-	-1574	-0-	157	1	83	3	N	31	212	1			2
							34	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

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	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	1136	1	14520	3	Y	356	357	1			5
							392	9									
12	17980	X	12863	-0-	-5117	-0-	653	1	11885	3	Y	295	294	1			6
							325	9									
01	17980	X	9927	-0-	-8053	-0-	541	1	9059	3	Y	297	299	1			4
							327	9									
02	15036	X	12374	-0-	-2662	-0-	543	1	11443	3	Y	353	349	1			8
							388	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 #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 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
*03	DLQ G-10		12603	-0-	12603	15649	10447	3	2156	9	N	1960	2001	1			63
*04	DLQ G-10		32127	-0-	32127	47776	22153	3	9974	9	Y	9067	8727	1			403
*05	68572	X	20796	-0-	-47776	-0-	14562	3	6234	9	Y	5667	5984	1			86
*06	19410	X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1			85
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			109
*09	31350	X	11764	-0-	-19586	-0-	8546	3	3218	9	Y	2925	2992	1			42
*10	20801	X	10761	-0-	-10040	-0-	7821	3	2940	9	Y	2673	2620	1			95
*11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	5706	3	2864	9	Y	2604	2536	1			163
*12	13981	X	6742	-0-	-7239	-0-	4729	3	2013	9	Y	1830	1955	1			38
*01	13082	X	7062	-0-	-6020	-0-	4962	3	2100	9	Y	1909	1912	1			35
02	10976	X	577	-0-	-10399	-0-	167	1	11	3	Y	222	253	1			4
							155	4	244	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

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	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	325	1	6415	3	Y	2526	2413	1			123
							2779	9									
12	13888	X	8317	-0-	-5571	-0-	256	1	5089	3	Y	2702	2789	1			36
							2972	9									
01	12462	X	7307	-0-	-5155	-0-	316	1	4395	3	Y	2360	1703	0	624	1	69
							2596	9									
02	11256	X	6336	-0-	-4920	-0-	533	1	4072	3	Y	1574	583	0	1008	1	52
							1731	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

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							
12	12865	X	10909	-0-	-1956	-0-	1377	1	8843	3	N	604	605	1			19
							25	4	664	9							
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	1761	1	13397	3	N	870	851	1			38
							202	4	957	9							
*02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	1492	1	12268	3	N	709	700	1			47
							46	4	780	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 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
*03	DLQ G-10	12458	-0-	12458	14533	10325	3	2133	9	N	1939	1948	1			62
*04	DLQ G-10	12235	-0-	12235	26768	10237	3	1998	9	Y	1816	1797	1			81
*05	40372 X	13604	-0-	-26768	-0-	11054	3	2550	9	Y	2318	2364	1			35
*06	12780 X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1			42
07	12648 X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1			38
*08	13609 X	11549	-0-	-2060	-0-	9708	3	1841	9	Y	1674	1623	1			60
*09	13170 X	10518	-0-	-2652	-0-	8777	3	1741	9	Y	1583	1620	1			23
*10	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	7856	3	1102	9	Y	1002	989	1			36
*11	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	14089	3	4579	9	Y	4163	3938	1			261
*12	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	20398	3	9820	9	Y	8927	9004	1			184
*01	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	16809	3	5081	9	Y	4619	4718	1			85
*02	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	967	1	12349	3	Y	3456	3484	1			57
						898	4	3802	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

*03	DLQ G-10	15080	-0-	15080	17515	12455	3	2625	9	N	2386	2393	1			76
*04	DLQ G-10	14676	-0-	14676	32191	12146	3	2530	9	Y	2300	2274	1			102
*05	48327 X	16136	-0-	-32191	-0-	13164	3	2972	9	Y	2702	2763	1			41
*06	15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1			48
07	15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1			45
*08	16151 X	13455	-0-	-2696	-0-	11357	3	2098	9	Y	1907	1848	1			69
*09	15630 X	12289	-0-	-3341	-0-	10335	3	1954	9	Y	1776	1820	1			25
*10	16151 X	13183	-0-	-2968	-0-	11372	3	1811	9	Y	1646	1612	1			59
*11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	7989	3	1672	9	Y	1520	1484	1			95
*12	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	16259	3	7911	9	Y	7192	7139	1			148
*01	13454 X	12281	-0-	-1173	-0-	10081	3	2200	9	Y	2000	2111	1			37
*02	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	749	1	9587	3	Y	1967	1971	1			33
						695	4	2164	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

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	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	969	1	17368	3	Y	975	982	1			14
						1073	9									
12	26412 X	19334	-0-	-7078	-0-	684	1	17592	3	Y	962	956	1			20
						1058	9									
01	26412 X	13745	-0-	-12667	-0-	490	1	12417	3	Y	762	772	1			10
						838	9									
02	22372 X	19344	-0-	-3028	-0-	716	1	17469	3	Y	1054	1039	1			25
						1159	9									

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

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	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	898	1	17481	3	N	387	387	1			10
						426	9									
12	17329 X	15962	-0-	-1367	-0-	656	1	13597	3	N	1554	1543	1			21
						1709	9									
01	22940 X	19077	-0-	-3863	-0-	1026	1	15773	3	N	2071	1486	0	545	1	61
						2278	9									
*02	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	1161	1	19090	3	N	2237	815	0	1409	1	74
						2461	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
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	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	649	1	12597	3	Y	1511	1529	1			22
							1662	9									
12	15314	X	9949	-0-	-5365	-0-	300	1	8537	3	Y	1011	1012	1			21
							1112	9									
01	15283	X	6038	-0-	-9245	-0-	296	1	4147	3	Y	1450	1451	1			20
							1595	9									
02	13832	X	13329	-0-	-503	-0-	376	1	11169	3	Y	1622	1604	1			38
							1784	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
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	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	211	1	7215	3	Y	932	975	1			14
							1025	9									
12	46066	X	22845	-0-	-23221	-0-	136	1	19758	3	Y	2683	2640	1			57
							2951	9									
01	46066	X	19135	-0-	-26931	-0-	91	1	17293	3	Y	1592	1627	1			22
							1751	9									
02	38332	X	3161	-0-	-35171	-0-	97	1	2778	3	Y	260	276	1			6
							286	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
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	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	606	1	13902	3	Y	3556	3562	1			101
							3912	9									
12	23126	X	18872	-0-	-4254	-0-	613	1	13925	3	Y	3940	3919	1			122
							4334	9									
01	22165	X	16497	-0-	-5668	-0-	604	1	11955	3	Y	3580	1168	0	2406	1	128
							3938	9									
02	18536	X	16340	-0-	-2196	-0-	362	1	12842	3	Y	2851	1822	0	1112	1	45
							3136	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
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	19257	-0-	-6333	-0-	1153	1	14490	3	N	3285	3280	1			19
							3614	9									
12	26443	X	18253	-0-	-8190	-0-	925	1	13794	3	N	3213	3208	1			24
							3534	9									
01	25513	X	14378	-0-	-11135	-0-	782	1	10853	3	N	2494	2490	0			28
							2743	9									
*02	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	1129	1	21095	3	N	6068	6024	0			72
							6675	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
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	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1115	1	2950	3	Y	2013	2010	1			12
							2214	9									
12	11997	X	8275	-0-	-3722	-0-	1024	1	5246	3	Y	1823	1821	1			14
							2005	9									
01	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	2084	1	14254	3	Y	1928	1921	0			21
							2121	9									
02	10192	X	7925	-0-	-2267	-0-	1200	1	4841	3	Y	1713	1714	0			20
							1884	9									

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

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	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	516	1	10425	3	Y	858	808	1			50
							944	9									
12	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	844	1	15282	3	Y	3020	3030	1			40
							3322	9									
01	17701	X	14532	-0-	-3169	-0-	1250	1	12559	3	Y	657	496	0	182	1	19
							723	9									
02	10948	X	2577	-0-	-8371	-0-	235	1	2199	3	Y	130	53	0	92	1	4
							143	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

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

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	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	497	1	9809	3	Y	1840	1853	1			27
							2024	9									
12	24800	X	24394	-0-	-406	-0-	786	1	22337	3	Y	1155	1158	1			24
							1271	9									
*01	26412	X	865	-0-	-25547	-0-	158	1	5	3	Y	638	653	1			9
							702	9									
02	23856	X	15	-0-	-23841	-0-	14	1	1	9	Y	1	10	1			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

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	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	846	1	16699	3	Y	2032	2041	1			30
							2235	9									
12	21917	X	19769	-0-	-2148	-0-	600	1	17061	3	Y	1916	1905	1			41
							2108	9									
01	21607	X	17984	-0-	-3623	-0-	535	1	15285	3	Y	1967	1981	1			27
							2164	9									
02	18760	X	17360	-0-	-1400	-0-	506	1	14758	3	Y	1905	1887	1			45
							2096	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 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
*05	84043 X	19981	-0-	-64062	-0-	360	1	17389	3	Y	2029	2041	1			19
						2232	9									
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	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	697	1	13768	3	Y	1715	1726	1			25
						1887	9									
12	18011 X	15881	-0-	-2130	-0-	482	1	13581	3	Y	1653	1643	1			35
						1818	9									
01	18011 X	14654	-0-	-3357	-0-	426	1	12513	3	Y	1559	1573	1			21
						1715	9									
02	15932 X	13777	-0-	-2155	-0-	389	1	11581	3	Y	1643	1625	1			39
						1807	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

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	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	875	1	11022	3	Y	2255	2251	1			13
						2481	9									
12	20119 X	9183	-0-	-10936	-0-	473	1	7049	3	Y	1510	1512	1			11
						1661	9									
01	20119 X	5108	-0-	-15011	-0-	296	1	4117	3	Y	632	636	0			7
						695	9									
02	16240 X	10020	-0-	-6220	-0-	417	1	7839	3	Y	1604	1592	0			19
						1764	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

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	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	685	1	11096	3	Y	2341	2334	1			67
						2575	9									
12	11873 X	11187	-0-	-686	-0-	795	1	7629	3	Y	2512	2501	1			78
						2763	9									
01	11532 X	9184	-0-	-2348	-0-	768	1	5412	3	Y	2731	886	0	1826	1	97
						3004	9									
02	11676 X	9219	-0-	-2457	-0-	373	1	6843	3	Y	1821	1173	0	716	1	29
						2003	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 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
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	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	530	1	13106	3	Y	2223	2127	1			130
							2445	9									
12	16678	X	13328	-0-	-3350	-0-	498	1	10333	3	Y	2270	2370	1			30
							2497	9									
01	16492	X	11460	-0-	-5032	-0-	560	1	8644	3	Y	2051	1479	0	542	1	60
							2256	9									
02	14840	X	11051	-0-	-3789	-0-	502	1	8546	3	Y	1821	667	0	1154	1	60
							2003	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

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	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	924	1	6884	3	Y	1092	1089	1			31
							1201	9									
12	10757	X	6337	-0-	-4420	-0-	667	1	4860	3	Y	736	744	1			23
							810	9									
01	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	385	1	7612	3	Y	1953	623	0	1283	1	70
							2148	9									
*02	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	680	1	24204	3	Y	4457	2767	0	1689	1	71
							4903	9									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

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	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1213	1	12000	3	Y	1196	1201	1			34
							1316	9									
12	16492	X	12904	-0-	-3588	-0-	1073	1	10646	3	Y	1077	1078	1			33
							1185	9									
*01	16244	X	2450	-0-	-13794	-0-	969	1	517	3	Y	876	287	0	591	1	31
							964	9									
02	14672	X	11696	-0-	-2976	-0-	687	1	10177	3	Y	756	481	0	294	1	12
							832	9									

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

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	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	445	1	5498	3	Y	2833	2827	1			16
							3116	9									
12	9827	X	6652	-0-	-3175	-0-	247	1	3714	3	Y	2446	2444	1			18
							2691	9									
*01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1715	1	10375	3	Y	2867	2853	0			32
							3154	9									
02	8428	X	6634	-0-	-1794	-0-	1064	1	4497	3	Y	975	995	0			12
							1073	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	53518	X	53518	-0-	-0-	-0-	310	1	44439	3	Y	7972	7971	1			116
							8769	9									
12	41199	X	27881	-0-	-13318	-0-	674	1	20806	3	Y	5819	5812	1			123
							6401	9									
01	40114	X	26316	-0-	-13798	-0-	670	1	19102	3	Y	5949	5991	1			81
							6544	9									
02	49672	X	24612	-0-	-25060	-0-	642	1	18395	3	Y	5068	5030	1			119
							5575	9									

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1490	1	10616	3	Y	3395	3384	1			23
							3735	9									
12	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	1551	1	15268	3	Y	3311	3317	1			17
							3642	9									
01	20305	X	15041	-0-	-5264	-0-	986	1	10854	3	Y	2910	2894	0			33
							3201	9									
02	18200	X	9800	-0-	-8400	-0-	1146	1	7877	3	Y	706	690	0	36	1	13
							777	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 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
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	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	637	1	15740	3	Y	2765	2647	1			162
							3042	9									
12	19902	X	16259	-0-	-3643	-0-	606	1	12558	3	Y	2814	2938	1			38
							3095	9									
01	19902	X	14585	-0-	-5317	-0-	698	1	10767	3	Y	2836	2042	0	749	1	83
							3120	9									
02	17920	X	13886	-0-	-4034	-0-	626	1	10772	3	Y	2262	832	0	1439	1	74
							2488	9									

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
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	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	882	1	18871	3	Y	3226	3197	1			94
							3549	9									
12	29450	X	21491	-0-	-7959	-0-	831	1	17315	3	Y	3041	3094	1			41
							3345	9									
01	26939	X	18888	-0-	-8051	-0-	956	1	14765	3	Y	2879	2075	0	761	1	84
							3167	9									
02	22932	X	18577	-0-	-4355	-0-	870	1	15022	3	Y	2441	896	0	1549	1	80
							2685	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	930	1	18352	3	Y	1654	1664	1			24
							1819	9									
12	27094	X	19770	-0-	-7324	-0-	645	1	18331	3	Y	722	731	1			15
							794	9									
01	27094	X	18965	-0-	-8129	-0-	574	1	16811	3	Y	1436	1431	1			20
							1580	9									
02	23184	X	16737	-0-	-6447	-0-	496	1	14746	3	Y	1359	1347	1			32
							1495	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

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	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	1180	1	20468	3	Y	2546	2440	1			149
							2801	9									
12	40858	X	30412	-0-	-10446	-0-	1263	1	26118	3	Y	2755	2867	1			37
							3031	9									
01	40858	X	18389	-0-	-22469	-0-	966	1	14792	3	Y	2392	1726	0	633	1	70
							2631	9									
02	31332	X	16169	-0-	-15163	-0-	778	1	13248	3	Y	1948	716	0	1238	1	64
							2143	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

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	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1152	1	4993	3	Y	1242	1241	1			8
							1366	9									
12	15965	X	8633	-0-	-7332	-0-	969	1	5559	3	Y	1914	1912	1			10
							2105	9									
*01	15965	X	6934	-0-	-9031	-0-	680	1	4259	3	Y	1814	1804	0			20
							1995	9									
02	14420	X	5533	-0-	-8887	-0-	723	1	3165	3	Y	1495	1414	0	74	1	27
							1645	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

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	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	500	1	12357	3	Y	2221	2129	1			130
							2443	9									
12	16895	X	12295	-0-	-4600	-0-	451	1	9330	3	Y	2285	2385	1			30
							2514	9									
01	16895	X	10842	-0-	-6053	-0-	505	1	7764	3	Y	2339	1684	0	617	1	68
							2573	9									
02	14588	X	9964	-0-	-4624	-0-	456	1	7822	3	Y	1533	568	0	983	1	50
							1686	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1006	1	12642	3	Y	3143	3140	1			18
							3457	9									
12	24304	X	16223	-0-	-8081	-0-	787	1	11679	3	Y	3415	3407	1			26
							3757	9									
01	23436	X	12186	-0-	-11250	-0-	649	1	8963	3	Y	2340	2340	0			26
							2574	9									
02	19768	X	11472	-0-	-8296	-0-	447	1	8338	3	Y	2443	2440	0			29
							2687	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	1049	1	17043	3	Y	2383	2286	1			139
							2621	9									
12	32488	X	17992	-0-	-14496	-0-	1023	1	14187	3	Y	2529	2634	1			34
							2782	9									
01	32488	X	15351	-0-	-17137	-0-	1215	1	11615	3	Y	2292	1653	0	606	1	67
							2521	9									
02	19264	X	16001	-0-	-3263	-0-	1167	1	12525	3	Y	2099	768	0	1329	1	69
							2309	9									

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	825	1	18653	3	Y	6774	6700	1			193
							7451	9									
12	30318	X	28407	-0-	-1911	-0-	901	1	20354	3	Y	6502	6493	1			202
							7152	9									
01	47337	X	9275	-0-	-38062	-0-	444	1	3784	3	Y	4588	1512	0	3114	1	164
							5047	9									
02	42756	X	5335	-0-	-37421	-0-	124	1	3854	3	Y	1234	856	0	522	1	20
							1357	9									

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
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	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	815	1	18791	3	Y	1244	1245	1			35
							1368	9									
12	43121	X	19285	-0-	-23836	-0-	755	1	17244	3	Y	1169	1168	1			36
							1286	9									
*01	43121	X	16701	-0-	-26420	-0-	656	1	14860	3	Y	1077	351	0	724	1	38
							1185	9									
02	38948	X	18121	-0-	-20827	-0-	463	1	16576	3	Y	984	625	0	381	1	16
							1082	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	33418	X	24941	-0-	-8477	-0-	958	1	22184	3	Y	1599	1598	1			23
							40	4	1759	9							
01	33418	X	23019	-0-	-10399	-0-	421	1	21146	3	Y	1267	1281	1			9
							58	4	1394	9							
02	25564	X	17452	-0-	-8112	-0-	254	1	16103	3	Y	970	956	1			23
							28	4	1067	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	30762	X	30762	-0-	-0-	-0-	1188	1	27532	3	Y	1811	1809	1			26
							50	4	1992	9							
01	32891	X	29857	-0-	-3034	-0-	546	1	27441	3	Y	1631	1645	1			12
							76	4	1794	9							
02	30296	X	26619	-0-	-3677	-0-	387	1	24612	3	Y	1434	1412	1			34
							43	4	1577	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	539	1	10155	3	Y	527	526	1			8
							580	9									
12	13547	X	10247	-0-	-3300	-0-	330	1	9383	3	Y	485	483	1			10
							534	9									
01	12524	X	8426	-0-	-4098	-0-	276	1	7601	3	Y	499	502	1			7
							549	9									
02	10472	X	7402	-0-	-3070	-0-	488	1	6251	3	Y	603	596	1			14
							663	9									

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
09	32400	X	23631	-0-	-8769	-0-	1026	1	19104	3	Y	3183	3178	1			54
							3501	9									
10	32178	X	29066	-0-	-3112	-0-	1329	1	23418	3	Y	3926	3904	1			76
							4319	9									
11	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	1200	1	24067	3	Y	2991	3016	1			51
							3290	9									
12	24428	X	22479	-0-	-1949	-0-	906	1	18418	3	Y	2868	2881	1			38
							3155	9									
01	29078	X	22010	-0-	-7068	-0-	1152	1	17330	3	Y	3207	2306	0	845	1	94
							3528	9									
*02	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	1478	1	24767	3	Y	3149	1150	0	1989	1	104
							3464	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15065	-0-	15065	70878	739	1	13307	3	Y	926	956	1			16
							1019	9									
10	0	W	17080	-0-	17080	87958	877	1	15040	3	Y	1057	1052	1			21
							1163	9									
11	125673	X	37715	-0-	-87958	-0-	1768	1	33752	3	Y	1995	1987	1			29
							2195	9									
12	41250	X	30452	-0-	-10798	-0-	1015	1	27756	3	Y	1528	1525	1			32
							1681	9									
01	42625	X	29161	-0-	-13464	-0-	928	1	26294	3	Y	1763	1771	1			24
							1939	9									
02	35000	X	27158	-0-	-7842	-0-	865	1	24611	3	Y	1529	1517	1			36
							1682	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

09	56580	X	16781	-0-	-39799	-0-	161	1	13737	3	N	2621	2651	1			45
							2883	9									
10	52793	X	27589	-0-	-25204	-0-	998	1	17718	3	N	8066	7955	1			156
							8873	9									
11	47280	X	30457	-0-	-16823	-0-	1034	1	20297	3	N	8296	8331	1			121
							9126	9									
12	28187	X	28187	-0-	-0-	-0-	714	1	20144	3	N	6663	6643	1			141
							7329	9									
01	28148	X	23432	-0-	-4716	-0-	553	1	16134	3	N	6132	6190	1			83
							6745	9									
02	28308	X	21620	-0-	-6688	-0-	511	1	15104	3	N	5459	5414	1			128
							6005	9									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

09	31560	X	25530	-0-	-6030	-0-	1217	1	22788	3	Y	1386	1386	1			24
							1525	9									
10	30845	X	23050	-0-	-7795	-0-	1141	1	20435	3	Y	1340	1338	1			26
							1474	9									
11	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	1083	1	21374	3	Y	3676	3648	1			54
							4044	9									
12	28179	X	24141	-0-	-4038	-0-	755	1	21472	3	Y	1740	1757	1			37
							1914	9									
01	28179	X	21049	-0-	-7130	-0-	647	1	19067	3	Y	1214	1234	1			17
							1335	9									
02	24612	X	19787	-0-	-4825	-0-	603	1	17975	3	Y	1099	1090	1			26
							1209	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

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	25888	X	25888	-0-	-0-	-0-	922	1	19342	3	Y	5113	5058	1			148
							5624	9									
12	29295	X	24396	-0-	-4899	-0-	783	1	15808	3	Y	7095	7148	1			95
							7805	9									
01	29295	X	19467	-0-	-9828	-0-	790	1	11820	3	Y	6234	4498	0	1649	1	182
							6857	9									
02	26208	X	15140	-0-	-11068	-0-	660	1	10978	3	Y	3184	1195	0	2066	1	105
							3502	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39990	X	27724	-0-	-12266	-0-	1515 5306	1 9	20903	3	Y	4824	4636	1			237
10	36735	X	24448	-0-	-12287	-0-	1685 5537	1 9	17226	3	Y	5034	5136	1			135
11	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	845 4715	1 9	19245	3	Y	4286	4299	1			122
12	34410	X	24069	-0-	-10341	-0-	821 4714	1 9	18534	3	Y	4285	4274	1			133
01	31651	X	20748	-0-	-10903	-0-	808 4047	1 9	15893	3	Y	3679	1203	0	2478	1	131
02	25872	X	16777	-0-	-9095	-0-	381 2933	1 9	13463	3	Y	2666	1711	0	1044	1	42

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32670	X	181	-0-	-32489	-0-	5 10	1 9	166	3	Y	9	22	1			-0-
10	33759	X	133	-0-	-33626	-0-	17 15	1 9	101	3	Y	14	14	1			-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	345 118	1 9	5775	3	Y	107	105	1			2
12	14260	X	2139	-0-	-12121	-0-	165 86	1 9	1888	3	Y	78	79	1			1
*01	4185	X	402	-0-	-3783	-0-	106 74	1 9	222	3	Y	67	48	0	18	1	2
*02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	140 100	1 9	316	3	Y	91	33	0	57	1	3

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43500	X	29595	-0-	-13905	-0-	1684 4935	1 9	22976	3	Y	4486	4319	1			215
10	39556	X	25692	-0-	-13864	-0-	1851 5152	1 9	18689	3	Y	4684	4774	1			125
11	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	923 4952	1 9	20785	3	Y	4502	4499	1			128
12	0	W	25189	-0-	25189	25189	886 4489	1 9	19814	3	Y	4081	4082	1			127
01	0	W	2682	-0-	2682	27871	107 494	1 9	2081	3	Y	449	183	0	377	1	16
02	0	W	18168	-0-	18168	46039	487 3344	1 9	14337	3	Y	3040	1868	0	1140	1	48

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
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	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	1298 6155	1 9	29274	3	Y	5595	5613	1			159
12	53475	X	35335	-0-	-18140	-0-	1262 5841	1 9	28232	3	Y	5310	5304	1			165
01	48949	X	26783	-0-	-22166	-0-	1081 4672	1 9	21030	3	Y	4247	1392	0	2869	1	151
02	39424	X	23938	-0-	-15486	-0-	566 3768	1 9	19604	3	Y	3425	2187	0	1335	1	54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
09	40410	X	27037	-0-	-13373	-0-	1524	1	21041	3	Y	4065	3916	1			194
							4472	9									
10	0	W	23588	-0-	23588	23588	1665	1	16975	3	Y	4498	4572	1			120
							4948	9									
11	0	W	23625	-0-	23625	47213	812	1	18456	3	Y	3961	3968	1			113
							4357	9									
12	0	W	22850	-0-	22850	70063	799	1	17985	3	Y	3696	3694	1			115
							4066	9									
01	90126	X	20063	-0-	-70063	-0-	785	1	15397	3	Y	3528	1149	0	2368	1	126
							3881	9									
02	25228	X	15755	-0-	-9473	-0-	403	1	11889	3	Y	3148	2002	0	1222	1	50
							3463	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

09	68640	X	46326	-0-	-22314	-0-	372	1	39476	3	Y	5889	5916	1			100
							6478	9									
10	64635	X	1452	-0-	-63183	-0-	44	1	1242	3	Y	151	248	1			3
							166	9									
11	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	709	1	32614	3	Y	5790	5709	1			84
							6369	9									
12	62124	X	36328	-0-	-25796	-0-	1101	1	29401	3	Y	5296	5268	1			112
							5826	9									
01	57753	X	33686	-0-	-24067	-0-	904	1	26816	3	Y	5424	5462	1			74
							5966	9									
02	43232	X	29302	-0-	-13930	-0-	837	1	23570	3	Y	4450	4419	1			105
							4895	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

09	61470	X	39877	-0-	-21593	-0-	314	1	30752	3	Y	8010	7841	1			405
							8811	9									
10	57319	X	13649	-0-	-43670	-0-	219	1	4770	3	Y	7873	8164	1			114
							8660	9									
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	203	1	4556	3	Y	6810	6526	1			398
							7491	9									
12	47895	X	30809	-0-	-17086	-0-	303	1	23586	3	Y	6291	6605	1			84
							6920	9									
01	47895	X	25002	-0-	-22893	-0-	296	1	18672	3	Y	5485	3958	0	1451	1	160
							6034	9									
02	37212	X	21695	-0-	-15517	-0-	242	1	16821	3	Y	4211	1551	0	2682	1	138
							4632	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

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	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	503	1	11731	3	Y	7830	7499	1			458
							8613	9									
12	53382	X	39041	-0-	-14341	-0-	375	1	30695	3	Y	7246	7607	1			97
							7971	9									
01	53382	X	28977	-0-	-24405	-0-	333	1	22476	3	Y	5607	4054	0	1486	1	164
							6168	9									
02	42392	X	30746	-0-	-11646	-0-	329	1	24629	3	Y	5262	1925	0	3328	1	173
							5788	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	1360	1	31834	3	Y	6022	5769	1			352
							6624	9									
12	47957	X	31597	-0-	-16360	-0-	1201	1	23828	3	Y	5971	6243	1			80
							6568	9									
01	47957	X	26904	-0-	-21053	-0-	1337	1	20002	3	Y	5059	3652	0	1339	1	148
							5565	9									
02	36736	X	25196	-0-	-11540	-0-	1189	1	19377	3	Y	4209	1546	0	2673	1	138
							4630	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

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	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	340	1	28044	3	Y	5339	5266	1			78
							5873	9									
12	55738	X	34709	-0-	-21029	-0-	199	1	29228	3	Y	4802	4778	1			102
							5282	9									
01	53103	X	30147	-0-	-22956	-0-	166	1	25067	3	Y	4467	4508	1			61
							4914	9									
02	42448	X	27000	-0-	-15448	-0-	143	1	22542	3	Y	3923	3892	1			92
							4315	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

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	64243	X	64243	-0-	-0-	-0-	2115	1	51606	3	Y	9565	9138	1			559
							10522	9									
12	49683	X	49683	-0-	-0-	-0-	1866	1	37744	3	Y	9157	9594	1			122
							10073	9									
*01	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	252	1	8487	3	Y	38376	36385	1			2113
							42214	9									
*02	45742	X	45742	-0-	-0-	-0-	2078	1	34874	3	Y	7991	2924	0	5056	1	263
							8790	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

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	70184	X	70184	-0-	-0-	-0-	2334	1	56690	3	Y	10145	9686	1			593
							11160	9									
12	48360	X	48360	-0-	-0-	-0-	1828	1	37004	3	Y	8662	9140	1			115
							9528	9									
01	41664	X	35902	-0-	-5762	-0-	1737	1	26132	3	Y	7303	5272	0	1933	1	213
							8033	9									
*02	41151	X	41151	-0-	-0-	-0-	1848	1	30889	3	Y	7649	2789	0	4822	1	251
							8414	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56130	X	21757	-0-	-34373	-0-	15634	3	6123	9	Y	5566	5524	1			247
*05	40982	X	23045	-0-	-17937	-0-	17655	3	5390	9	Y	4900	5073	1			74
*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
*12	14725	X	10143	-0-	-4582	-0-	7115	3	3028	9	Y	2753	2848	1			57
*01	14291	X	10191	-0-	-4100	-0-	7167	3	3024	9	Y	2749	2755	1			51
02	11788	X	8841	-0-	-2947	-0-	457	1	5864	3	Y	1905	1924	1			32
							424	4	2096	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63300	X	23346	-0-	-39954	-0-	14774	3	8572	9	Y	7793	7826	1			346
*05	60016	X	26956	-0-	-33060	-0-	18578	3	8378	9	Y	7616	7846	1			116
*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
*12	25327	X	9437	-0-	-15890	-0-	6372	3	3065	9	Y	2786	2907	1			57
*01	23684	X	7203	-0-	-16481	-0-	5340	3	1863	9	Y	1694	1720	1			31
02	19376	X	7724	-0-	-11652	-0-	399	1	5116	3	Y	1672	1675	1			28
							370	4	1839	9							

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
*04	72570	X	31069	-0-	-41501	-0-	24438	3	6631	9	Y	6028	6097	1			268
*05	74059	X	39192	-0-	-34867	-0-	31464	3	7728	9	Y	7025	7186	1			107
*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
*12	28365	X	6701	-0-	-21664	-0-	4506	3	2195	9	Y	1995	2159	1			41
*01	27094	X	12439	-0-	-14655	-0-	9692	3	2747	9	Y	2497	2492	1			46
02	22932	X	13826	-0-	-9106	-0-	756	1	9567	3	Y	2546	2550	1			42
							702	4	2801	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	58055	X	58055	-0-	-0-	-0-	1925	1	46869	3	Y	8419	8040	1			492
							9261	9									
12	58838	X	49692	-0-	-9146	-0-	1903	1	38647	3	Y	8311	8692	1			111
							9142	9									
01	58838	X	47447	-0-	-11391	-0-	2384	1	35930	3	Y	8303	5979	0	2192	1	243
							9133	9									
02	53564	X	40939	-0-	-12625	-0-	1918	1	32090	3	Y	6301	2322	0	4015	1	207
							6931	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 #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	68507 X	68507	-0-	-0-	-0-	2292	1	55962	3	Y	9321	8905	1			545
						10253	9									
12	69905 X	54204	-0-	-15701	-0-	2072	1	42212	3	Y	9018	9443	1			120
						9920	9									
01	69905 X	46008	-0-	-23897	-0-	2293	1	34629	3	Y	8260	5956	0	2183	1	241
						9086	9									
02	63196 X	45770	-0-	-17426	-0-	2125	1	35670	3	Y	7250	2658	0	4595	1	238
						7975	9									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

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	40021	-0-	-17729	-0-	1430	1	32871	3	Y	5200	5120	1			148
						5720	9									
12	55180 X	29900	-0-	-25280	-0-	1094	1	24917	3	Y	3535	3573	1			110
						3889	9									
*01	59675 X	29369	-0-	-30306	-0-	1151	1	26011	3	Y	2006	668	0	1376	1	72
						2207	9									
02	53900 X	27144	-0-	-26756	-0-	691	1	24702	3	Y	1592	1018	0	621	1	25
						1751	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	74663	-0-	-907	-0-	538	1	53950	3	Y	18341	18159	1			541
						20175	9									
12	100192 X	100192	-0-	-0-	-0-	800	1	79294	3	Y	18271	18568	1			244
						20098	9									
01	84909 X	78726	-0-	-6183	-0-	632	1	59107	3	Y	17261	12440	0	4561	1	504
						18987	9									
*02	83643 X	83643	-0-	-0-	-0-	594	1	66106	3	Y	15403	5643	0	9758	1	506
						16943	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	51956	X	25274	-0-	-26682	-0-	928	1	21234	3	Y	2829	2741	1			88
							3112	9									
*01	49817	X	25643	-0-	-24174	-0-	967	1	21953	3	Y	2475	809	0	1666	1	88
							2723	9									
02	44688	X	23833	-0-	-20855	-0-	590	1	21171	3	Y	1884	1206	0	736	1	30
							2072	9									

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43165	-0-	-33335	-0-	1568	1	35997	3	Y	5091	5041	1			145
							5600	9									
12	55738	X	39064	-0-	-16674	-0-	1442	1	32806	3	Y	4378	4387	1			136
							4816	9									
01	79050	X	29622	-0-	-49428	-0-	1251	1	24771	3	Y	3273	1076	0	2216	1	117
							3600	9									
02	71400	X	29251	-0-	-42149	-0-	711	1	25368	3	Y	2884	1835	0	1120	1	46
							3172	9									

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
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	90388	X	90388	-0-	-0-	-0-	660	1	76096	3	Y	12393	12390	1			352
							13632	9									
12	90892	X	70623	-0-	-20269	-0-	497	1	59677	3	Y	9499	9556	1			295
							10449	9									
01	90892	X	61441	-0-	-29451	-0-	452	1	49065	3	Y	10840	3512	0	7237	1	386
							11924	9									
02	82096	X	60884	-0-	-21212	-0-	339	1	51886	3	Y	7872	5051	0	3082	1	125
							8659	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103590	X	92203	-0-	-11387	-0-	882	1	75589	3	Y	14302	13806	1			674
							15732	9									
*10	107043	X	77279	-0-	-29764	-0-	879	1	61015	3	Y	13986	14286	1			374
							15385	9									
*11	103590	X	92407	-0-	-11183	-0-	686	1	76354	3	Y	13970	13947	1			397
							15367	9									
*12	107043	X	93810	-0-	-13233	-0-	695	1	79078	3	Y	12761	12762	1			396
							14037	9									
*01	107043	X	68460	-0-	-38583	-0-	518	1	56502	3	Y	10400	3406	0	7019	1	371
							11440	9									
*02	96684	X	67548	-0-	-29136	-0-	387	1	58101	3	Y	8236	5265	0	3212	1	130
							9060	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	69915	-0-	-28245	-0-	512	1	58834	3	Y	9608	9616	1			273
							10569	9									
12	101432	X	68639	-0-	-32793	-0-	482	1	58927	3	Y	8391	8404	1			260
							9230	9									
*01	87234	X	58709	-0-	-28525	-0-	385	1	50671	3	Y	6957	2277	0	4692	1	248
							7653	9									
02	69496	X	50660	-0-	-18836	-0-	286	1	44425	3	Y	5408	3459	0	2111	1	86
							5949	9									

MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 07/31/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

*03	0	W	9317	-0-	9317	1212045	157	1	6186	3	N	2704	2803	1			20
							2974	9									
*04	0	W	43824	-0-	43824	1255869	1180	1	31097	3	N	10497	5	0	10355	1	157
							11547	9									
*05	0	W	33677	-0-	33677	1289546	1066	1	25953	3	N	6053	6155	1			55
							6658	9									
*06	0	W	28521	-0-	28521	1318067	819	1	21307	3	N	5814	5773	1			96
							6395	9									
07	0	W	27926	-0-	27926	1345993	486	1	18913	3	N	7752	7809	1			39
							8527	9									
*08	0	W	22820	-0-	22820	1368813	679	1	17225	3	N	4469	4426	1			82
							4916	9									
*09	1387924	X	19111	-0-	-1368813	-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	17182	-0-	-11138	-0-	602	1	12787	3	N	3448	3423	1			100
							3793	9									
*12	27931	X	16574	-0-	-11357	-0-	583	1	12075	3	N	3560	3613	1			47
							3916	9									
*01	22816	X	17550	-0-	-5266	-0-	686	1	12034	3	N	4391	3154	0	1156	1	128
							4830	9									
02	17836	X	12287	-0-	-5549	-0-	605	1	10400	3	N	1165	460	0	795	1	38
							1282	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26555	-0-	-44455	-0-	175	1	19136	3	Y	6585	6593	1			197
							7244	9									
12	83948	X	41590	-0-	-42358	-0-	305	1	34067	3	Y	6562	6672	1			87
							7218	9									
01	83948	X	26436	-0-	-57512	-0-	148	1	20380	3	Y	5371	3879	0	1422	1	157
							5908	9									
02	75824	X	2775	-0-	-73049	-0-	14	1	2219	3	Y	493	232	0	402	1	16
							542	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

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	31354	-0-	-19196	-0-	1146	1	26315	3	N	3539	3504	1			101
							3893	9									
12	52235	X	27315	-0-	-24920	-0-	1015	1	23086	3	N	2922	2932	1			91
							3214	9									
01	52235	X	20576	-0-	-31659	-0-	875	1	17330	3	N	2155	709	0	1460	1	77
							2371	9									
02	47180	X	25393	-0-	-21787	-0-	652	1	23291	3	N	1318	853	0	521	1	21
							1450	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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	75765	-0-	-15525	-0-	564	1	63944	3	Y	10234	10268	1			291
							11257	9									
12	94333	X	74116	-0-	-20217	-0-	525	1	63115	3	Y	9524	9519	1			296
							10476	9									
01	94333	X	63199	-0-	-31134	-0-	473	1	53798	3	Y	8116	2654	0	5469	1	289
							8928	9									
02	79128	X	55816	-0-	-23312	-0-	321	1	48695	3	Y	6182	3958	0	2415	1	98
							6800	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

*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							
*12	334694	X	56378	-0-	-278316	-0-	204	1	52350	3	Y	3359	3368	1			104
							129	4	3695	9							
*01	90675	X	52679	-0-	-37996	-0-	186	1	48206	3	Y	3315	3274	1			145
							640	4	3647	9							
02	81900	X	40651	-0-	-41249	-0-	101	1	37641	3	Y	2568	2544	1			169
							84	4	2825	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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

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							
12	31349 X	31349	-0-	-0-	-0-	248	1	25470	3	N	4347	4403	1			287
						849	4	4782	9							
01	92969 X	25130	-0-	-67839	-0-	1192	1	20257	3	N	3346	3453	1			180
						3681	9									
02	65464 X	29817	-0-	-35647	-0-	1181	1	25622	3	N	2740	2819	1			101
						3014	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

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

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

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	30389	-0-	30389	30389	263	1	25225	3	N	4179	4118	1			61
						304	4	4597	9							
*12	126099 X	95710	-0-	-30389	-0-	610	1	79898	3	N	13820	13589	1			292
						15202	9									
*01	98208 X	82423	-0-	-15785	-0-	487	1	69085	3	N	11683	11816	1			159
						12851	9									
*02	88704 X	69474	-0-	-19230	-0-	380	1	59385	3	N	8826	8778	1			207
						9709	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

*08	43453 X	43453	-0-	-0-	-0-	858	1	37294	3	Y	3702	3644	1			58
						1229	4	4072	9							
*09	103170 X	75787	-0-	-27383	-0-	868	1	69714	3	Y	4663	4538	1			183
						76	4	5129	9							
*10	106609 X	66531	-0-	-40078	-0-	308	1	61468	3	Y	4146	4203	1			126
						194	4	4561	9							
*11	103170 X	68628	-0-	-34542	-0-	386	1	63698	3	Y	3684	3711	1			99
						492	4	4052	9							
*12	106609 X	56989	-0-	-49620	-0-	216	1	53582	3	Y	2781	2794	1			86
						132	4	3059	9							
*01	106609 X	55888	-0-	-50721	-0-	169	1	51696	3	Y	3030	2984	1			132
						690	4	3333	9							
02	70728 X	40722	-0-	-30006	-0-	79	1	38103	3	Y	2232	2217	1			147
						85	4	2455	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	378572	X	30909	-0-	-347663	-0-	450	1	22572	3	N	7170	7141	1			29
							7887	9									
*11	366360	X	77041	-0-	-289319	-0-	1656	1	60084	3	N	13910	13858	1			81
							15301	9									
*12	378572	X	71321	-0-	-307251	-0-	2244	1	56160	3	N	11743	11736	1			88
							12917	9									
*01	378572	X	47333	-0-	-331239	-0-	327	1	37008	3	N	9089	9076	1			101
							9998	9									
*02	341936	X	36931	-0-	-305005	-0-	233	1	29273	3	N	6750	6771	0			80
							7425	9									

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	66743	X	30723	-0-	-36020	-0-	402	1	22056	3	N	7514	7483	1			31
							8265	9									
*11	74057	X	74057	-0-	-0-	-0-	1379	1	56237	3	N	14946	14890	1			87
							16441	9									
*12	75529	X	75529	-0-	-0-	-0-	2324	1	58925	3	N	12982	12972	1			97
							14280	9									
*01	66743	X	47995	-0-	-18748	-0-	354	1	35970	3	N	10610	10589	0			118
							11671	9									
*02	60284	X	35794	-0-	-24490	-0-	176	1	27109	3	N	7735	7762	0			91
							8509	9									

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		28513	-0-	28513	28513	517	1	21494	3	N	5911	5887	1			24
							6502	9									
11	SHUT IN		66272	-0-	66272	94785	1514	1	52020	3	N	11580	11537	1			67
							12738	9									
12	SHUT IN		67794	-0-	67794	162579	2201	1	54607	3	N	9987	9979	1			75
							10986	9									
01	SHUT IN		38042	-0-	38042	200621	305	1	29319	3	N	7653	7643	0			85
							8418	9									
02	SHUT IN		20344	-0-	20344	220965	406	1	15846	3	N	3720	3761	0			44
							4092	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		5929	-0-	5929	5929	238	1	4637	3	Y	958	944	1			14
							1054	9									
*12	84355	X	78426	-0-	-5929	-0-	2125	1	60529	3	Y	14338	14049	1			303
							15772	9									
*01	81530	X	77758	-0-	-3772	-0-	2286	1	66863	3	Y	7826	8023	1			106
							8609	9									
02	73640	X	60848	-0-	-12792	-0-	1791	1	53424	3	Y	5121	5107	1			120
							5633	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	80890	X	80890	-0-	-0-	-0-	1414	1	66765	3	Y	11290	10977	1			313
							292	4	12419	9							
*10	130944	X	125137	-0-	-5807	-0-	2960	1	102519	3	Y	17679	17765	1			227
							211	4	19447	9							
*11	126720	X	105282	-0-	-21438	-0-	3139	1	86806	3	Y	13488	13540	1			175
							500	4	14837	9							
*12	130944	X	89944	-0-	-41000	-0-	3233	1	74742	3	Y	10757	10780	1			152
							136	4	11833	9							
*01	130944	X	81278	-0-	-49666	-0-	1402	1	70244	3	Y	8580	8670	1			62
							194	4	9438	9							
02	118272	X	62601	-0-	-55671	-0-	869	1	54087	3	Y	6862	6759	1			165
							97	4	7548	9							

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

*09	94177	X	94177	-0-	-0-	-0-	1637	1	77108	3	Y	13425	12994	1			431
							664	4	14768	9							
*10	141577	X	138666	-0-	-2911	-0-	3199	1	110815	3	Y	22204	22349	1			286
							228	4	24424	9							
*11	137010	X	114693	-0-	-22317	-0-	3351	1	92688	3	Y	16473	16546	1			213
							534	4	18120	9							
*12	141577	X	96191	-0-	-45386	-0-	3393	1	78464	3	Y	12901	12932	1			182
							143	4	14191	9							
*01	141577	X	82103	-0-	-59474	-0-	1395	1	69932	3	Y	9621	9733	1			70
							193	4	10583	9							
02	127876	X	63803	-0-	-64073	-0-	863	1	54375	3	Y	7699	7584	1			185
							96	4	8469	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

*09	98257	X	98257	-0-	-0-	-0-	1724	1	81458	3	Y	12939	12572	1			367
							842	4	14233	9							
*10	151528	X	138964	-0-	-12564	-0-	3354	1	116139	3	Y	17483	17625	1			225
							240	4	19231	9							
*11	146640	X	108461	-0-	-38179	-0-	3284	1	90798	3	Y	12596	12658	1			163
							523	4	13856	9							
*12	151528	X	93465	-0-	-58063	-0-	3360	1	77632	3	Y	11211	11216	1			158
							141	4	12332	9							
*01	151528	X	79034	-0-	-72494	-0-	1345	1	67361	3	Y	9220	9311	1			67
							186	4	10142	9							
02	136864	X	67715	-0-	-69149	-0-	945	1	59569	3	Y	6450	6362	1			155
							106	4	7095	9							

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

*09	89651	X	89651	-0-	-0-	-0-	1575	1	74290	3	Y	12289	11908	1			381
							268	4	13518	9							
*10	148862	X	139874	-0-	-8988	-0-	3178	1	109970	3	Y	24090	24161	1			310
							227	4	26499	9							
*11	144060	X	113483	-0-	-30577	-0-	3246	1	89719	3	Y	18183	18258	1			235
							517	4	20001	9							
*12	148862	X	90513	-0-	-58349	-0-	3088	1	71262	3	Y	14575	14604	1			206
							130	4	16033	9							
*01	148862	X	75067	-0-	-73795	-0-	1226	1	61337	3	Y	11213	11338	1			81
							170	4	12334	9							
02	134456	X	59715	-0-	-74741	-0-	781	1	49148	3	Y	8817	8686	1			212
							87	4	9699	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28833 X	28833	-0-	-0-	-0-	222	1	21007	3	N	6913	6779	1			134
						7604	9									
*11	86770 X	86770	-0-	-0-	-0-	552	1	67439	3	N	17072	16957	1			249
						18779	9									
*12	102785 X	102785	-0-	-0-	-0-	669	1	82361	3	N	17959	17828	1			380
						19755	9									
*01	86286 X	86286	-0-	-0-	-0-	554	1	67721	3	N	16374	16531	1			223
						18011	9									
*02	88139 X	88139	-0-	-0-	-0-	508	1	71802	3	N	14390	14275	1			338
						15829	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

10	9459 X	NO RPT	-0-	-9459	-0-					N	NO RPT					-0-
11	94590 X	NO RPT	-0-	-94590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	97743 X	NO RPT	-0-	-97743	-0-					N	NO RPT					-0-
01	97743 X	NO RPT	-0-	-97743	-0-					N	NO RPT					-0-
02	88284 X	NO RPT	-0-	-88284	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56056 X	NO RPT	-0-	-56056	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62062 X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62062 X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56056 X	NO RPT	-0-	-56056	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	84552 X	NO RPT	-0-	-84552	-0-					N	NO RPT					-0-
12	100812 X	NO RPT	-0-	-100812	-0-					N	NO RPT					-0-
01	100812 X	NO RPT	-0-	-100812	-0-					N	NO RPT					-0-
02	91056 X	NO RPT	-0-	-91056	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

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	6664	-0-	-2156	-0-	582	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	9114 X	4206	-0-	-4908	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*01	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	3186	1	5515	2	N	-0-					-0-
*02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	1698	1	4622	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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	2662	-0-	-458	-0-	488	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	1158	1	2006	2	N	-0-					-0-
*02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	765	1	2081	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC //CONT.// 527870
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
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	554	-0-	-286	-0-	318	1	236	2	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	192	1	332	2	N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	2	N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

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-
12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	4858	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
01	6138	X	4909	-0-	-1229	-0-	4511	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
02	5544	X	3148	-0-	-2396	-0-	2870	3	278	9	Y	253	252	1	1	8	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-
12	16058	X	14490	-0-	-1568	-0-	14490	3			Y	-0-					-0-
01	15500	X	14460	-0-	-1040	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12844	-0-	-1156	-0-	12844	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

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-
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	7499	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
01	7688	X	6277	-0-	-1411	-0-	6141	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	6888	X	4847	-0-	-2041	-0-	4740	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-
12	11129	X	6860	-0-	-4269	-0-	5446	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
01	10478	X	7306	-0-	-3172	-0-	5897	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
02	8904	X	7137	-0-	-1767	-0-	5990	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

09	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	3006	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
10	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	3042	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	3810	X	3317	-0-	-493	-0-	3249	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
12	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2764	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	4836	X	2557	-0-	-2279	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3060	-0-	-1308	-0-	3059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11191 X	10063	-0-	-1128	-0-	6790	3	3273	9	Y	2975	2975	1			-0-
01	10571 X	9454	-0-	-1117	-0-	6431	3	3023	9	Y	2748	2748	1			-0-
02	9240 X	7641	-0-	-1599	-0-	5180	3	2461	9	Y	2237	2236	1	1	8	-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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-
12	11222 X	10367	-0-	-855	-0-	8185	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
01	10757 X	9596	-0-	-1161	-0-	7460	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
02	9716 X	9342	-0-	-374	-0-	7393	3	1949	9	Y	1772	1766	1	6	8	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

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-
12	28520 X	18831	-0-	-9689	-0-	14944	3	3887	9	Y	3534	3534	1			-0-
01	28520 X	14192	-0-	-14328	-0-	11323	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
02	25760 X	9634	-0-	-16126	-0-	7728	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

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-
12	7812 X	7021	-0-	-791	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
01	7409 X	7191	-0-	-218	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6608 X	6197	-0-	-411	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

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-
12	12679 X	11481	-0-	-1198	-0-	9812	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
01	12679 X	9960	-0-	-2719	-0-	8589	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
02	10752 X	8860	-0-	-1892	-0-	7532	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

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-
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	6467	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6207	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
*02	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	8249	3	1154	9	Y	1049	1042	1	7	8	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

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-
12	9393 X	9011	-0-	-382	-0-	8915	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9313	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
*02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
12	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	777	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
01	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	804	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
02	1876	X	1317	-0-	-559	-0-	535	3	782	9	Y	711	711	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
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-
12	713	N	344	-0-	-369	-0-	341	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	356	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	525	3	132	9	Y	120	120	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
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-
12	16740	X	16429	-0-	-311	-0-	13801	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
01	16244	X	14834	-0-	-1410	-0-	13218	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
02	14616	X	13646	-0-	-970	-0-	11064	3	2582	9	Y	2347	2347	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
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-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3976	-0-	-784	-0-	3976	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
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-
12	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	3977	3	913	9	N	830	830	1			-0-
01	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	4379	3	948	9	N	862	862	1			-0-
02	5180	X	5030	-0-	-150	-0-	4073	3	957	9	N	870	870	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
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-
12	10199	X	9433	-0-	-766	-0-	9055	3	378	9	N	344	344	1			-0-
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9787	3	354	9	N	322	322	1			-0-
02	8428	X	8297	-0-	-131	-0-	7977	3	320	9	N	291	291	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1437	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
01	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	1193	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
02	2044	X	1767	-0-	-277	-0-	983	3	784	9	Y	713	713	1			-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 #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11064	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11011	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
02	10500	X	10048	-0-	-452	-0-	9168	3	880	9	Y	800	800	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	7677	3	3090	9	N	2809	2809	1			-0-
01	12710	X	7981	-0-	-4729	-0-	5734	3	2247	9	N	2043	2043	1			-0-
02	11480	X	10180	-0-	-1300	-0-	7493	3	2687	9	N	2443	2443	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16771	X	14400	-0-	-2371	-0-	13442	3	958	9	N	871	871	1			-0-
01	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	14998	3	1054	9	N	958	958	1			-0-
02	14644	X	9428	-0-	-5216	-0-	8738	3	690	9	N	627	627	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	1223	-0-	-4884	-0-	927	3	296	9	N	269	269	1			-0-
02	4788	X	716	-0-	-4072	-0-	495	3	221	9	N	201	201	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	24025	X	19471	-0-	-4554	-0-	18470	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
01	23653	X	19512	-0-	-4141	-0-	18511	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
02	21364	X	17796	-0-	-3568	-0-	16865	3	931	9	Y	846	837	1	9	8	-0-

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
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-
12	14911	X	9245	-0-	-5666	-0-	6374	3	2871	9	Y	2610	2610	1			-0-
01	11811	X	4168	-0-	-7643	-0-	2976	3	1192	9	Y	1084	1084	1			-0-
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-					-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
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-
12	16461	X	15203	-0-	-1258	-0-	12001	3	3202	9	Y	2911	2911	1			-0-
01	16461	X	15831	-0-	-630	-0-	12622	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
02	14000	X	13113	-0-	-887	-0-	10558	3	2555	9	Y	2323	2321	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
12	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	13013	3	3348	9	Y	3044	3044	1			-0-
01	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	10637	3	2710	9	Y	2464	2464	1			-0-
02	11900 X	2003	-0-	-9897	-0-	1670	3	333	9	Y	303	303	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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-
12	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-
01	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-
02	11592 X	1106	-0-	-10486	-0-	739	3	367	9	Y	334	334	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

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-
12	7409 X	5881	-0-	-1528	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
01	7347 X	6199	-0-	-1148	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
02	6160 X	5072	-0-	-1088	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

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-
12	7223 X	5890	-0-	-1333	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
01	7130 X	5656	-0-	-1474	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
02	6020 X	5393	-0-	-627	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

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-
12	17391 X	15071	-0-	-2320	-0-	13012	3	2059	9	Y	1872	1872	1			-0-
01	16802 X	15211	-0-	-1591	-0-	13620	3	1591	9	Y	1446	1446	1			-0-
*02	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	15480	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

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-
12	16988 X	13521	-0-	-3467	-0-	11977	3	1544	9	Y	1404	1404	1			-0-
01	15686 X	13921	-0-	-1765	-0-	12393	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
02	14140 X	11600	-0-	-2540	-0-	10235	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

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-
12	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	3216	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	3244	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
*02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	2251	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	9982 X	8923	-0-	-1059	-0-	7091	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
01	9889 X	9507	-0-	-382	-0-	7835	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
02	8624 X	6657	-0-	-1967	-0-	5175	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

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-
12	25079 X	20403	-0-	-4676	-0-	19975	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
01	24335 X	18762	-0-	-5573	-0-	18485	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
02	21896 X	18234	-0-	-3662	-0-	17752	3	482	9	Y	438	437	1	1	8	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

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-
12	13206 X	13124	-0-	-82	-0-	10357	3	2767	9	Y	2515	2515	1			-0-
01	13206 X	12621	-0-	-585	-0-	10635	3	1986	9	Y	1805	1805	1			-0-
02	11928 X	10480	-0-	-1448	-0-	8236	3	2244	9	Y	2040	2040	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

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-
12	26846 X	14529	-0-	-12317	-0-	10600	3	3929	9	Y	3572	3572	1			-0-
*01	24211 X	10094	-0-	-14117	-0-	7090	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
02	18032 X	10541	-0-	-7491	-0-	7334	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
12	26133 X	22834	-0-	-3299	-0-	22819	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	24676 X	22644	-0-	-2032	-0-	22618	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	22288 X	17801	-0-	-4487	-0-	17781	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

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-
12	18755 X	16118	-0-	-2637	-0-	15094	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
01	18228 X	16043	-0-	-2185	-0-	14989	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
02	16128 X	15249	-0-	-879	-0-	14313	3	936	9	Y	851	851	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

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-
12	30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	27265	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
01	30318 X	29098	-0-	-1220	-0-	25599	3	3499	9	Y	3181	3181	1			-0-
02	29288 X	25449	-0-	-3839	-0-	22377	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-					-0-
01	15376	X	3943	-0-	-11433	-0-	2825	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
02	12656	X	7366	-0-	-5290	-0-	5672	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

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-
12	11656	X	9323	-0-	-2333	-0-	7583	3	1740	9	Y	1582	1582	1			-0-
01	11439	X	9629	-0-	-1810	-0-	7829	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
02	9296	X	7490	-0-	-1806	-0-	6009	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

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-
12	9548	X	7161	-0-	-2387	-0-	6105	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
01	8773	X	6796	-0-	-1977	-0-	5782	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
02	7644	X	5857	-0-	-1787	-0-	4976	3	881	9	Y	801	801	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

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-
12	20522	X	14654	-0-	-5868	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-
01	18848	X	14238	-0-	-4610	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
02	15708	X	12486	-0-	-3222	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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-
12	9424	X	1550	-0-	-7874	-0-	1049	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
01	5828	X	3043	-0-	-2785	-0-	2300	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	5264	X	3323	-0-	-1941	-0-	2212	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

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-
12	7192	X	6890	-0-	-302	-0-	4858	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7140	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
*02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	5699	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

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-
12	1891	N	859	-0-	-1032	-0-	440	3	419	9	N	381	381	1			-0-
01	1891	N	134	-0-	-1757	-0-	14	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	1708	N	50	-0-	-1658	-0-	48	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 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
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-
12	14508 X	8276	-0-	-6232	-0-	6155	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
01	14446 X	7748	-0-	-6698	-0-	6221	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
02	12908 X	9255	-0-	-3653	-0-	7348	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

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-
12	12679 X	9426	-0-	-3253	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
01	12214 X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	3			Y	-0-					-0-
02	11032 X	8251	-0-	-2781	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

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-
12	7657 X	5948	-0-	-1709	-0-	4910	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
01	10478 X	7941	-0-	-2537	-0-	6516	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
02	9464 X	7244	-0-	-2220	-0-	5920	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

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-
12	17515 X	15534	-0-	-1981	-0-	13841	3	1693	9	Y	1539	1539	1			-0-
01	17112 X	15170	-0-	-1942	-0-	13490	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
02	15456 X	13149	-0-	-2307	-0-	11651	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
12	12214 X	9537	-0-	-2677	-0-	6761	3	2776	9	Y	2524	2524	1			-0-
01	12214 X	8155	-0-	-4059	-0-	5673	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-
02	10836 X	8736	-0-	-2100	-0-	6213	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

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-
12	6541 X	6502	-0-	-39	-0-	5139	3	1363	9	Y	1239	1239	1			-0-
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5392	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
02	5908 X	5405	-0-	-503	-0-	4230	3	1175	9	Y	1068	1066	1	2	8	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

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-
12	14911 X	12936	-0-	-1975	-0-	9439	3	3497	9	Y	3179	3179	1			-0-
01	13082 X	11421	-0-	-1661	-0-	8320	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
02	12236 X	10552	-0-	-1684	-0-	7560	3	2992	9	Y	2720	2720	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 #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	12431 X	11730	-0-	-701	-0-	10204	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
01	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	12398	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
02	11592 X	10077	-0-	-1515	-0-	8791	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

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-
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	5915	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
01	7285 X	6191	-0-	-1094	-0-	4904	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
02	6300 X	5390	-0-	-910	-0-	4173	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

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-
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	7740	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
01	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	7360	3	2213	9	Y	2012	2012	1			-0-
02	8344 X	7591	-0-	-753	-0-	5725	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

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-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2526	3	1133	9	N	1030	1030	1			-0-
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	2494	3	1038	9	N	944	944	1			-0-
02	2576 X	1161	-0-	-1415	-0-	822	3	339	9	N	308	308	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

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-
12	19592 X	19106	-0-	-486	-0-	18586	3	520	9	N	473	473	1			-0-
01	17236 X	13995	-0-	-3241	-0-	13755	3	240	9	N	218	218	1			-0-
*02	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12335	3	196	9	N	178	178	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

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-
12	12059 X	10840	-0-	-1219	-0-	9718	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
01	11811 X	9843	-0-	-1968	-0-	8813	3	1030	9	Y	936	936	1			-0-
02	10528 X	7047	-0-	-3481	-0-	6287	3	760	9	Y	691	691	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

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-
12	10013 X	6252	-0-	-3761	-0-	5418	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
01	11780 X	8094	-0-	-3686	-0-	7048	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
02	10640 X	10498	-0-	-142	-0-	9144	3	1354	9	Y	1231	1231	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 #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	10757	X	10223	-0-	-534	-0-	7838	3	2385	9	Y	2168	2168	1			-0-
01	11563	X	9947	-0-	-1616	-0-	7779	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
02	10444	X	8537	-0-	-1907	-0-	6384	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

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-
12	21917	X	19509	-0-	-2408	-0-	16012	3	3497	9	Y	3179	3179	1			-0-
01	26815	X	15828	-0-	-10987	-0-	12902	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
02	24220	X	4125	-0-	-20095	-0-	3298	3	827	9	Y	752	752	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

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-
12	4371	X	2123	-0-	-2248	-0-	1864	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
01	4371	X	2015	-0-	-2356	-0-	1729	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	1853	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

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-
12	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	20276	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
01	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	18845	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
02	18872	X	16956	-0-	-1916	-0-	14449	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

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-
12	24645	X	22592	-0-	-2053	-0-	19536	3	3056	9	Y	2778	2778	1			-0-
01	24645	X	22724	-0-	-1921	-0-	19699	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
02	22036	X	19182	-0-	-2854	-0-	16652	3	2530	9	Y	2300	2300	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

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-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	5479	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	6804	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
02	5292	X	4244	-0-	-1048	-0-	3566	3	678	9	Y	616	616	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

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-
12	12245	X	6653	-0-	-5592	-0-	4610	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-
01	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	5982	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
01	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	6318	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	5906	3	421	9	Y	383	383	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

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-
12	7316	X	6321	-0-	-995	-0-	6297	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	6401	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	6328	X	5911	-0-	-417	-0-	5887	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

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-
12	16523	X	15966	-0-	-557	-0-	13973	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-
01	16523	X	10035	-0-	-6488	-0-	8642	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
02	13440	X	13228	-0-	-212	-0-	11313	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

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-
12	4495	X	3743	-0-	-752	-0-	3703	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	4402	X	2917	-0-	-1485	-0-	2837	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	3387	3	95	9	Y	86	85	1	1	8	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

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-
12	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	13936	3	5817	9	Y	5288	5288	1			-0-
01	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	13381	3	5502	9	Y	5002	5002	1			-0-
02	16548	X	16292	-0-	-256	-0-	11538	3	4754	9	Y	4322	4322	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

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-
12	22723	X	21973	-0-	-750	-0-	21954	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	20987	X	19995	-0-	-992	-0-	19967	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	18956	X	17964	-0-	-992	-0-	17943	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

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-
12	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	3616	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
01	4464	X	3467	-0-	-997	-0-	3347	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
02	4032	X	3397	-0-	-635	-0-	3321	3	76	9	Y	69	68	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3124	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	4629	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
02	3892 X	3808	-0-	-84	-0-	2509	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

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-
12	18569 X	17607	-0-	-962	-0-	17535	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	18569 X	16468	-0-	-2101	-0-	16394	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	16772 X	14104	-0-	-2668	-0-	14041	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

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-
12	12400 X	9606	-0-	-2794	-0-	9606	3			Y	-0-					-0-
01	11842 X	9201	-0-	-2641	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
02	10696 X	8019	-0-	-2677	-0-	8019	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

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-
12	9021 X	8384	-0-	-637	-0-	6006	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-
01	9021 X	8503	-0-	-518	-0-	6194	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-
02	8148 X	7108	-0-	-1040	-0-	5029	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

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-
12	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	10425	3	5975	9	Y	5432	5432	1			-0-
01	12710 X	8882	-0-	-3828	-0-	5728	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-
02	11480 X	6677	-0-	-4803	-0-	4203	3	2474	9	Y	2249	2249	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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-
12	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	9907	3	3579	9	Y	3254	3254	1			-0-
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	10118	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
*02	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	9351	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

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-
12	16523 X	14419	-0-	-2104	-0-	14419	3			Y	-0-					-0-
01	16120 X	12919	-0-	-3201	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
02	14560 X	12009	-0-	-2551	-0-	12009	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	Z	792	-0-	792	763314	335	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
01	0	Z	1029	-0-	1029	764343	482	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
02	0	Z	433	-0-	433	764776	245	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

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-
12	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-
01	11935	X	9707	-0-	-2228	-0-	9707	3			Y	-0-					-0-
02	10248	X	8455	-0-	-1793	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

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-
12	12989	X	12777	-0-	-212	-0-	9960	3	2817	9	Y	2561	2561	1			-0-
01	14415	X	9530	-0-	-4885	-0-	7355	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
02	13020	X	12076	-0-	-944	-0-	9432	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

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-
12	7378	X	2057	-0-	-5321	-0-	1424	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	5189	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
02	6412	X	3085	-0-	-3327	-0-	2036	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

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-
12	9238	X	5582	-0-	-3656	-0-	4080	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
01	8215	X	2431	-0-	-5784	-0-	1836	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
02	7056	X	5918	-0-	-1138	-0-	4169	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

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-
12	8618	X	6450	-0-	-2168	-0-	4851	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
01	9672	X	6831	-0-	-2841	-0-	4904	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
02	8736	X	16	-0-	-8720	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

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-
12	29078	X	22706	-0-	-6372	-0-	22706	3			Y	-0-					-0-
01	28737	X	20892	-0-	-7845	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-
02	25956	X	19635	-0-	-6321	-0-	19635	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 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
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-
12	11718	X	6529	-0-	-5189	-0-	5676	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
01	9920	X	6732	-0-	-3188	-0-	5930	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
02	7280	X	5049	-0-	-2231	-0-	4452	3	597	9	Y	543	543	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	15314	X	11308	-0-	-4006	-0-	11308	3			Y	-0-					-0-
01	14229	X	10808	-0-	-3421	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9694	-0-	-2234	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6696	X	2661	-0-	-4035	-0-	1878	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
01	6758	X	3612	-0-	-3146	-0-	2422	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
02	6104	X	3552	-0-	-2552	-0-	2163	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	22723	X	18077	-0-	-4646	-0-	16064	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-
01	21421	X	15764	-0-	-5657	-0-	14026	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
02	19348	X	13250	-0-	-6098	-0-	11800	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 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
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-
12	18662	X	14168	-0-	-4494	-0-	13045	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
01	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16772	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
02	15568	X	12644	-0-	-2924	-0-	11449	3	1195	9	Y	1086	1085	1	1	8	-0-

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
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-
12	16492	X	10163	-0-	-6329	-0-	9125	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
01	15252	X	15171	-0-	-81	-0-	13806	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
02	13160	X	11894	-0-	-1266	-0-	10791	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6634	X	2293	-0-	-4341	-0-	1682	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	4538	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
02	5292	X	2574	-0-	-2718	-0-	1672	3	902	9	Y	820	820	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	17205 X	10862	-0-	-6343	-0-	10825	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
01	17205 X	9800	-0-	-7405	-0-	9745	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12124 X	9558	-0-	-2566	-0-	9511	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

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-
12	42253 X	19718	-0-	-22535	-0-	16982	3	2736	9	Y	2487	2487	1			-0-
01	35092 X	16418	-0-	-18674	-0-	14023	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
02	27356 X	14795	-0-	-12561	-0-	12779	3	2016	9	Y	1833	1831	1	2	8	-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

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-
12	34968 X	30181	-0-	-4787	-0-	29123	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
01	34720 X	26607	-0-	-8113	-0-	25704	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
02	31360 X	25578	-0-	-5782	-0-	24714	3	864	9	Y	785	785	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

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-
12	30535 X	21772	-0-	-8763	-0-	21772	3			Y	-0-					-0-
01	30008 X	20343	-0-	-9665	-0-	20343	3			Y	-0-					-0-
02	25704 X	19996	-0-	-5708	-0-	19996	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

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-
12	17639 X	10410	-0-	-7229	-0-	9493	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
01	15872 X	12386	-0-	-3486	-0-	11246	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
02	14336 X	10244	-0-	-4092	-0-	9241	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

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-
12	30535 X	28523	-0-	-2012	-0-	22403	3	6120	9	Y	5564	5564	1			-0-
01	30535 X	12124	-0-	-18411	-0-	9624	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
02	27580 X	18628	-0-	-8952	-0-	14351	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

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-
12	32519 X	27982	-0-	-4537	-0-	25914	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-
01	32519 X	26987	-0-	-5532	-0-	24921	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-
02	26656 X	23468	-0-	-3188	-0-	21612	3	1856	9	Y	1687	1686	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	20491 X	13333	-0-	-7158	-0-	12890	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
01	17081 X	12881	-0-	-4200	-0-	12338	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
02	13356 X	12703	-0-	-653	-0-	12290	3	413	9	Y	375	375	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

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-
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12241	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
01	12989 X	9506	-0-	-3483	-0-	9396	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
02	12012 X	8919	-0-	-3093	-0-	8779	3	140	9	Y	127	127	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

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-
12	10292 X	1261	-0-	-9031	-0-	1259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11577	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
*02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10203	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

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-
12	23839 X	17760	-0-	-6079	-0-	17760	3			Y	-0-					-0-
01	23839 X	17715	-0-	-6124	-0-	17715	3			Y	-0-					-0-
02	21532 X	15291	-0-	-6241	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

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-
12	18259 X	13792	-0-	-4467	-0-	13493	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
01	18259 X	13705	-0-	-4554	-0-	13231	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
02	16492 X	13582	-0-	-2910	-0-	13201	3	381	9	Y	346	346	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

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-
12	31744 X	24786	-0-	-6958	-0-	21884	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
01	31744 X	23635	-0-	-8109	-0-	20802	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
02	28672 X	19926	-0-	-8746	-0-	17536	3	2390	9	Y	2173	2173	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

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-
12	20801 X	14610	-0-	-6191	-0-	14610	3			Y	-0-					-0-
01	19158 X	13924	-0-	-5234	-0-	13924	3			Y	-0-					-0-
02	16380 X	12201	-0-	-4179	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14849 X	13922	-0-	-927	-0-	10499	3	3423	9	Y	3112	3112	1			-0-
01	14849 X	13474	-0-	-1375	-0-	10060	3	3414	9	Y	3104	3104	1			-0-
02	13412 X	10951	-0-	-2461	-0-	8234	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

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-
12	15345 X	13313	-0-	-2032	-0-	9934	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
01	15345 X	12661	-0-	-2684	-0-	9616	3	3045	9	Y	2768	2768	1			-0-
02	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	7755	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

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-
12	27497 X	17754	-0-	-9743	-0-	13502	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-
01	27497 X	16278	-0-	-11219	-0-	11930	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
02	23744 X	13348	-0-	-10396	-0-	9693	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

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-
12	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	10232	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
01	13609 X	13297	-0-	-312	-0-	9395	3	3902	9	Y	3547	3547	1			-0-
02	12292 X	11385	-0-	-907	-0-	8024	3	3361	9	Y	3055	3055	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

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-
12	26598 X	22660	-0-	-3938	-0-	21120	3	1540	9	Y	1400	1400	1			-0-
01	26598 X	23630	-0-	-2968	-0-	22082	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
02	23296 X	18649	-0-	-4647	-0-	17395	3	1254	9	Y	1140	1139	1	1	8	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

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-
12	30039 X	22482	-0-	-7557	-0-	18632	3	3850	9	Y	3500	3500	1			-0-
01	30039 X	19695	-0-	-10344	-0-	16411	3	3284	9	Y	2985	2985	1			-0-
02	26796 X	18396	-0-	-8400	-0-	15636	3	2760	9	Y	2509	2509	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

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-
12	17205 X	14145	-0-	-3060	-0-	10891	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
01	17205 X	13881	-0-	-3324	-0-	10766	3	3115	9	Y	2832	2832	1			-0-
02	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	9134	3	2978	9	Y	2707	2707	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	12803	X	8691	-0-	-4112	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	7985	-0-	-3671	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
02	9772	X	6754	-0-	-3018	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	16709	X	13071	-0-	-3638	-0-	11897	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
01	14911	X	13136	-0-	-1775	-0-	11953	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
02	13440	X	10964	-0-	-2476	-0-	10012	3	952	9	Y	865	864	1	1	8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	19871	X	11968	-0-	-7903	-0-	8144	3	3824	9	Y	3476	3476	1			-0-
01	19871	X	11729	-0-	-8142	-0-	8077	3	3652	9	Y	3320	3320	1			-0-
02	17948	X	6589	-0-	-11359	-0-	4464	3	2125	9	Y	1932	1928	1	4	8	-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	18817	X	12215	-0-	-6602	-0-	11052	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
01	17360	X	11831	-0-	-5529	-0-	10766	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	15680	X	11736	-0-	-3944	-0-	10627	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 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
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-
12	37200	X	21937	-0-	-15263	-0-	19565	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
01	30721	X	19816	-0-	-10905	-0-	17551	3	2265	9	Y	2059	2059	1			-0-
02	24080	X	16877	-0-	-7203	-0-	14794	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-

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
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-
12	23281	X	19136	-0-	-4145	-0-	16001	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
01	23281	X	18592	-0-	-4689	-0-	15616	3	2976	9	Y	2705	2705	1			-0-
02	20132	X	15834	-0-	-4298	-0-	13401	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	12586	X	9724	-0-	-2862	-0-	9724	3			Y	-0-					-0-
01	11904	X	9275	-0-	-2629	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
02	10080	X	8050	-0-	-2030	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 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
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-
12	50902 X	41213	-0-	-9689	-0-	41213	3			Y	-0-					-0-
01	48329 X	41522	-0-	-6807	-0-	41522	3			Y	-0-					-0-
02	42644 X	36823	-0-	-5821	-0-	36823	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	13206 X	10973	-0-	-2233	-0-	8293	3	2680	9	Y	2436	2436	1			-0-
01	13206 X	10008	-0-	-3198	-0-	7305	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
02	11928 X	7675	-0-	-4253	-0-	5754	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	9734 X	559	-0-	-9175	-0-	380	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
01	6882 X	63	-0-	-6819	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	4256 X	718	-0-	-3538	-0-	321	3	397	9	Y	361	360	1	1	8	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	9517 X	4232	-0-	-5285	-0-	2821	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
01	9517 X	7042	-0-	-2475	-0-	4605	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
02	6328 X	6320	-0-	-8	-0-	4202	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	14105	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-
01	18073 X	17922	-0-	-151	-0-	13861	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
02	16324 X	13160	-0-	-3164	-0-	9934	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-

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
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-
12	15748 X	14251	-0-	-1497	-0-	11284	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
01	15748 X	14087	-0-	-1661	-0-	11218	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-
02	14224 X	11402	-0-	-2822	-0-	9019	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	18755 X	9329	-0-	-9426	-0-	8217	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
01	18755 X	11623	-0-	-7132	-0-	10376	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
02	13356 X	10486	-0-	-2870	-0-	9316	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	17453 X	15232	-0-	-2221	-0-	13630	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
01	16213 X	10764	-0-	-5449	-0-	9473	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
02	14364 X	12978	-0-	-1386	-0-	11564	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

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-
12	23994 X	19388	-0-	-4606	-0-	17145	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
01	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	20585	3	2493	9	Y	2266	2266	1			-0-
*02	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	19082	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

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-
12	11191 X	8872	-0-	-2319	-0-	8796	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
01	10664 X	9177	-0-	-1487	-0-	9098	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	9184 X	7810	-0-	-1374	-0-	7734	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

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-
12	17794 X	14114	-0-	-3680	-0-	14000	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
01	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	18259	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
*02	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16757	3	112	9	Y	102	100	1	2	8	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

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-
12	24800 X	19036	-0-	-5764	-0-	18581	3	455	9	N	414	414	1			-0-
01	22940 X	13433	-0-	-9507	-0-	13210	3	223	9	N	203	203	1			-0-
02	19236 X	14010	-0-	-5226	-0-	13644	3	366	9	N	333	333	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

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-
12	13144 X	10489	-0-	-2655	-0-	7798	3	2691	9	Y	2446	2446	1			-0-
01	13144 X	7760	-0-	-5384	-0-	5576	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
02	11872 X	7782	-0-	-4090	-0-	5664	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

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-
12	44268 X	26384	-0-	-17884	-0-	26384	3			Y	-0-					-0-
01	40269 X	24479	-0-	-15790	-0-	24479	3			Y	-0-					-0-
02	33768 X	19961	-0-	-13807	-0-	19961	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	11284	X	8622	-0-	-2662	-0-	8176	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	10796	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
*02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10097	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

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-
12	21731	X	17084	-0-	-4647	-0-	15472	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
01	20708	X	20434	-0-	-274	-0-	18673	3	1761	9	Y	1601	1601	1			-0-
02	18060	X	16757	-0-	-1303	-0-	15284	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

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-
12	31651	X	25761	-0-	-5890	-0-	22536	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-
01	31403	X	24412	-0-	-6991	-0-	21637	3	2775	9	Y	2523	2523	1			-0-
02	24528	X	21474	-0-	-3054	-0-	19096	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

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-
12	14477	X	13723	-0-	-754	-0-	10491	3	3232	9	Y	2938	2938	1			-0-
01	14477	X	13605	-0-	-872	-0-	10264	3	3341	9	Y	3037	3037	1			-0-
02	13076	X	11475	-0-	-1601	-0-	8410	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

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-
12	14632	X	13424	-0-	-1208	-0-	9955	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
01	14632	X	13607	-0-	-1025	-0-	10264	3	3343	9	Y	3039	3039	1			-0-
02	13216	X	9622	-0-	-3594	-0-	7115	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

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-
12	7223	X	4659	-0-	-2564	-0-	4018	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
01	7719	X	5229	-0-	-2490	-0-	4557	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
02	6972	X	1742	-0-	-5230	-0-	1455	3	287	9	Y	261	261	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

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-
12	0	W	12099	-0-	12099	641400	8184	3	3915	9	Y	3559	3559	1			-0-
01	0	W	10121	-0-	10121	651521	6764	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
02	0	W	4561	-0-	4561	656082	3080	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 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
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-
12	15345 X	12552	-0-	-2793	-0-	11334	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
01	14415 X	12471	-0-	-1944	-0-	11242	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
02	12544 X	10488	-0-	-2056	-0-	9466	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

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-
12	22847 X	20001	-0-	-2846	-0-	17750	3	2251	9	Y	2046	2046	1			-0-
01	22723 X	18650	-0-	-4073	-0-	16565	3	2085	9	Y	1895	1895	1			-0-
02	18144 X	15506	-0-	-2638	-0-	13782	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

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-
12	31496 X	21793	-0-	-9703	-0-	16131	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
01	31155 X	20905	-0-	-10250	-0-	15662	3	5243	9	Y	4766	4766	1			-0-
02	26012 X	17528	-0-	-8484	-0-	13394	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

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-
12	17236 X	11121	-0-	-6115	-0-	10715	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
01	14973 X	13845	-0-	-1128	-0-	13458	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
02	12740 X	10466	-0-	-2274	-0-	10029	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

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-
12	21917 X	16220	-0-	-5697	-0-	16220	3			Y	-0-					-0-
01	20491 X	14812	-0-	-5679	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
02	17388 X	12831	-0-	-4557	-0-	12831	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

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-
12	33728 X	25367	-0-	-8361	-0-	22374	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
01	31930 X	24656	-0-	-7274	-0-	21728	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
02	28140 X	22160	-0-	-5980	-0-	19701	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

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-
12	30969 X	22947	-0-	-8022	-0-	20285	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
01	28334 X	21689	-0-	-6645	-0-	19305	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
02	25060 X	19033	-0-	-6027	-0-	16959	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 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
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-
12	22413 X	17282	-0-	-5131	-0-	12556	3	4726	9	Y	4296	4296	1			-0-
01	22413 X	13986	-0-	-8427	-0-	10826	3	3160	9	Y	2873	2873	1			-0-
02	20244 X	11420	-0-	-8824	-0-	8795	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

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-
12	7440 X	3955	-0-	-3485	-0-	2913	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
01	7440 X	5538	-0-	-1902	-0-	4054	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
02	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	4683	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

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-
12	37510 X	30330	-0-	-7180	-0-	27683	3	2647	9	Y	2406	2406	1			-0-
01	36177 X	28561	-0-	-7616	-0-	26223	3	2338	9	Y	2125	2125	1			-0-
02	31472 X	24173	-0-	-7299	-0-	22054	3	2119	9	Y	1926	1926	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

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-
12	27745 X	22265	-0-	-5480	-0-	20974	3	1291	9	N	1174	1174	1			-0-
01	26040 X	21166	-0-	-4874	-0-	19906	3	1260	9	N	1145	1145	1			-0-
02	23156 X	17783	-0-	-5373	-0-	16730	3	1053	9	N	957	957	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

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-
12	34224 X	27296	-0-	-6928	-0-	22621	3	4675	9	Y	4250	4250	1			-0-
01	34224 X	23755	-0-	-10469	-0-	19974	3	3781	9	Y	3437	3437	1			-0-
02	30604 X	22566	-0-	-8038	-0-	19038	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

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-
12	8153 X	7562	-0-	-591	-0-	7318	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
01	7998 X	7915	-0-	-83	-0-	7685	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
02	7224 X	6604	-0-	-620	-0-	6404	3	200	9	Y	182	182	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

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-
12	32457 X	23620	-0-	-8837	-0-	16580	3	7040	9	Y	6400	6400	1			-0-
01	32457 X	20632	-0-	-11825	-0-	14441	3	6191	9	Y	5628	5628	1			-0-
02	29316 X	17284	-0-	-12032	-0-	12100	3	5184	9	Y	4713	4713	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
12	50437 X	37333	-0-	-13104	-0-	31266	3	6067	9	Y	5515	5515	1			-0-
01	47988 X	34248	-0-	-13740	-0-	28661	3	5587	9	Y	5079	5079	1			-0-
02	41692 X	28420	-0-	-13272	-0-	23826	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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-
12	43462 X	41298	-0-	-2164	-0-	34014	3	7284	9	Y	6622	6622	1			-0-
01	43462 X	36852	-0-	-6610	-0-	30228	3	6624	9	Y	6022	6022	1			-0-
02	39256 X	35327	-0-	-3929	-0-	29278	3	6049	9	Y	5499	5499	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

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-
12	20522 X	14498	-0-	-6024	-0-	14254	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
01	18414 X	13490	-0-	-4924	-0-	13220	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
02	16632 X	12077	-0-	-4555	-0-	11858	3	219	9	Y	199	199	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-
12	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	8899	3	3114	9	Y	2831	2831	1			-0-
01	11687 X	11639	-0-	-48	-0-	7870	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
*02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	8006	3	3543	9	Y	3221	3221	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

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-
12	22661 X	18113	-0-	-4548	-0-	13108	3	5005	9	Y	4550	4550	1			-0-
01	22661 X	17239	-0-	-5422	-0-	12561	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
02	20468 X	13406	-0-	-7062	-0-	9746	3	3660	9	Y	3327	3325	1	2	8	-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

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-
12	53816 X	33879	-0-	-19937	-0-	27025	3	6854	9	Y	6231	6231	1			-0-
01	48577 X	25534	-0-	-23043	-0-	19236	3	6298	9	Y	5725	5725	1			-0-
02	38528 X	17859	-0-	-20669	-0-	12719	3	5140	9	Y	4673	4673	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

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-
12	62775 X	36070	-0-	-26705	-0-	28972	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
01	55180 X	49789	-0-	-5391	-0-	43263	3	6526	9	Y	5933	5933	1			-0-
*02	52736 X	52736	-0-	-0-	-0-	47555	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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-
12	0	W	30018	-0-	30018	177268	29043	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
01	206518	X	29250	-0-	-177268	-0-	28372	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
02	37408	X	25384	-0-	-12024	-0-	24542	3	842	9	Y	765	765	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

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-
12	7471	X	3837	-0-	-3634	-0-	3311	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
01	10168	X	49	-0-	-10119	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	9184	X	535	-0-	-8649	-0-	416	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

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-
12	59923	X	43257	-0-	-16666	-0-	36868	3	6389	9	Y	5808	5808	1			-0-
01	51863	X	33587	-0-	-18276	-0-	28586	3	5001	9	Y	4546	4546	1			-0-
02	45164	X	31221	-0-	-13943	-0-	26826	3	4395	9	Y	3995	3995	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

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-
12	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	11326	3	3935	9	Y	3577	3577	1			-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	11163	3	3939	9	Y	3581	3581	1			-0-
02	13188	X	12784	-0-	-404	-0-	9337	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

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-
12	62651	X	37503	-0-	-25148	-0-	29651	3	7852	9	Y	7138	7138	1			-0-
01	57412	X	34039	-0-	-23373	-0-	26968	3	7071	9	Y	6428	6428	1			-0-
02	46200	X	27542	-0-	-18658	-0-	21743	3	5799	9	Y	5272	5272	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

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-
12	52927	X	52927	-0-	-0-	-0-	45019	3	7908	9	Y	7189	7189	1			-0-
01	43958	X	39230	-0-	-4728	-0-	33358	3	5872	9	Y	5338	5338	1			-0-
02	39704	X	34499	-0-	-5205	-0-	29208	3	5291	9	Y	4810	4810	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

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-
12	46717	X	42630	-0-	-4087	-0-	36182	3	6448	9	N	5862	5862	1			-0-
01	46655	X	37825	-0-	-8830	-0-	32131	3	5694	9	N	5176	5176	1			-0-
02	42140	X	31021	-0-	-11119	-0-	26387	3	4634	9	N	4213	4213	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	41540 X	33432	-0-	-8108	-0-	29199	3	4233	9	Y	3848	3848	1			-0-
01	41540 X	22490	-0-	-19050	-0-	19441	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
02	37520 X	27867	-0-	-9653	-0-	24294	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

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-
12	25079 X	17115	-0-	-7964	-0-	12011	3	5104	9	Y	4640	4640	1			-0-
01	25079 X	16269	-0-	-8810	-0-	11557	3	4712	9	Y	4284	4284	1			-0-
02	22652 X	14361	-0-	-8291	-0-	10100	3	4261	9	Y	3874	3872	1	2	8	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

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-
12	62093 X	39002	-0-	-23091	-0-	31244	3	7758	9	Y	7053	7053	1			-0-
01	58156 X	27106	-0-	-31050	-0-	19994	3	7112	9	Y	6465	6465	1			-0-
02	46732 X	15985	-0-	-30747	-0-	10221	3	5764	9	Y	5240	5240	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

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-
12	38936 X	25890	-0-	-13046	-0-	18791	3	7099	9	Y	6454	6454	1			-0-
01	35371 X	23823	-0-	-11548	-0-	17379	3	6444	9	Y	5858	5858	1			-0-
02	29092 X	19552	-0-	-9540	-0-	14262	3	5290	9	Y	4809	4809	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

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-
12	94563 X	94563	-0-	-0-	-0-	73502	3	21061	9	Y	19146	19146	1			-0-
01	69471 X	35624	-0-	-33847	-0-	25912	3	9712	9	Y	8829	8829	1			-0-
02	62748 X	1236	-0-	-61512	-0-	908	3	328	9	Y	298	298	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

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-
12	21421 X	16672	-0-	-4749	-0-	11136	3	5536	9	Y	5033	5033	1			-0-
01	21421 X	12739	-0-	-8682	-0-	8927	3	3812	9	Y	3465	3465	1			-0-
02	19348 X	7575	-0-	-11773	-0-	5614	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

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-
12	77624 X	60884	-0-	-16740	-0-	50818	3	10066	9	Y	9151	9151	1			-0-
01	77624 X	55717	-0-	-21907	-0-	46399	3	9318	9	Y	8471	8471	1			-0-
02	68376 X	50248	-0-	-18128	-0-	41856	3	8392	9	Y	7629	7629	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	51677 X	47491	-0-	-4186	-0-	33650	3	13841	9	Y	12583	12583	1			-0-
01	51677 X	43423	-0-	-8254	-0-	31121	3	12302	9	Y	11184	11184	1			-0-
02	44128 X	42397	-0-	-1731	-0-	30638	3	11759	9	Y	10690	10690	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

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-
12	48236 X	34021	-0-	-14215	-0-	25138	3	8883	9	Y	8075	8075	1			-0-
01	45105 X	23464	-0-	-21641	-0-	17293	3	6171	9	Y	5610	5610	1			-0-
02	36904 X	-0-	-0-	-36904	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

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-
12	42594 X	23862	-0-	-18732	-0-	17350	3	6512	9	Y	5920	5920	1			-0-
01	39029 X	22062	-0-	-16967	-0-	16093	3	5969	9	Y	5426	5426	1			-0-
02	31248 X	19874	-0-	-11374	-0-	14774	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

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-
12	18073 X	10110	-0-	-7963	-0-	7301	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
01	18073 X	14775	-0-	-3298	-0-	10409	3	4366	9	Y	3969	3969	1			-0-
02	16240 X	7962	-0-	-8278	-0-	5598	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

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-
12	58621 X	52323	-0-	-6298	-0-	36503	3	15820	9	Y	14382	14382	1			-0-
01	58621 X	50057	-0-	-8564	-0-	35340	3	14717	9	Y	13379	13379	1			-0-
02	52948 X	40537	-0-	-12411	-0-	29182	3	11355	9	Y	10323	10323	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

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-
12	42904 X	28273	-0-	-14631	-0-	25762	3	2511	9	N	2283	2283	1			-0-
01	38130 X	26841	-0-	-11289	-0-	23818	3	3023	9	N	2748	2748	1			-0-
02	28616 X	19522	-0-	-9094	-0-	17248	3	2274	9	N	2067	2067	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

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-
12	35495 X	28482	-0-	-7013	-0-	18044	3	10438	9	Y	9489	9489	1			-0-
01	35495 X	28249	-0-	-7246	-0-	18699	3	9550	9	Y	8682	8682	1			-0-
02	32060 X	25056	-0-	-7004	-0-	16715	3	8341	9	Y	7583	7583	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	38843	X	34515	-0-	-4328	-0-	25528	3	8987	9	Y	8170	8170	1			-0-
01	38843	X	28614	-0-	-10229	-0-	21388	3	7226	9	Y	6569	6569	1			-0-
02	35084	X	22784	-0-	-12300	-0-	17057	3	5727	9	Y	5206	5202	1	4	8	-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

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-
12	76012	X	59295	-0-	-16717	-0-	47296	3	11999	9	Y	10908	10908	1			-0-
01	76012	X	54131	-0-	-21881	-0-	44016	3	10115	9	Y	9195	9195	1			-0-
02	68656	X	43952	-0-	-24704	-0-	35437	3	8515	9	Y	7741	7737	1	4	8	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

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-
12	53041	X	34136	-0-	-18905	-0-	25219	3	8917	9	Y	8106	8106	1			-0-
01	45043	X	30794	-0-	-14249	-0-	22865	3	7929	9	Y	7208	7208	1			-0-
02	40684	X	27047	-0-	-13637	-0-	20249	3	6798	9	Y	6180	6180	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

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-
12	56048	X	36410	-0-	-19638	-0-	28810	3	7600	9	Y	6909	6909	1			-0-
01	48794	X	33720	-0-	-15074	-0-	26925	3	6795	9	Y	6177	6177	1			-0-
02	43652	X	27023	-0-	-16629	-0-	21554	3	5469	9	Y	4972	4972	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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-
12	48453	X	26601	-0-	-21852	-0-	17898	3	8703	9	Y	7912	7912	1			-0-
01	48453	X	32333	-0-	-16120	-0-	21368	3	10965	9	Y	9968	9968	1			-0-
02	43764	X	23673	-0-	-20091	-0-	15832	3	7841	9	Y	7128	7128	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	47306	X	29786	-0-	-17520	-0-	22098	3	7688	9	Y	6989	6989	1			-0-
01	41416	X	35064	-0-	-6352	-0-	26414	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-
02	36456	X	28247	-0-	-8209	-0-	21596	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	32105	X	32105	-0-	-0-	-0-	23719	3	8386	9	Y	7624	7624	1			-0-
01	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	22687	3	7932	9	Y	7211	7211	1			-0-
*02	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	22019	3	6950	9	Y	6318	6318	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
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-
12	44826 X	35703	-0-	-9123	-0-	25392	3	10311	9	Y	9374	9374	1			-0-
01	44826 X	30972	-0-	-13854	-0-	22584	3	8388	9	Y	7625	7625	1			-0-
02	40488 X	25008	-0-	-15480	-0-	18391	3	6617	9	Y	6015	6015	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

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-
12	57691 X	34005	-0-	-23686	-0-	29423	3	4582	9	N	4165	4165	1			-0-
01	46996 X	33879	-0-	-13117	-0-	29344	3	4535	9	N	4123	4123	1			-0-
02	38500 X	30181	-0-	-8319	-0-	26085	3	4096	9	N	3724	3724	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

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-
12	45415 X	45415	-0-	-0-	-0-	32251	3	13164	9	Y	11967	11967	1			-0-
01	58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-					Y	-0-					-0-
02	54628 X	28566	-0-	-26062	-0-	18917	3	9649	9	Y	8772	8772	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

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-
12	60884 X	20912	-0-	-39972	-0-	16280	3	4632	9	Y	4211	4211	1			-0-
01	58311 X	-0-	-0-	-58311	-0-					Y	-0-					-0-
02	49728 X	105	-0-	-49623	-0-	74	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

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-
12	35185 X	19608	-0-	-15577	-0-	13587	3	6021	9	Y	5474	5474	1			-0-
01	35185 X	21828	-0-	-13357	-0-	15401	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
02	28140 X	14845	-0-	-13295	-0-	10175	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

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-
12	27001 X	20642	-0-	-6359	-0-	15073	3	5569	9	Y	5063	5063	1			-0-
01	27001 X	16910	-0-	-10091	-0-	12179	3	4731	9	Y	4301	4301	1			-0-
02	17892 X	13245	-0-	-4647	-0-	9590	3	3655	9	Y	3323	3323	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13070 - 19461

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-
12	71765 X	62640	-0-	-9125	-0-	56652	3	5988	9	N	5444	5444	1			-0-
01	61814 X	51542	-0-	-10272	-0-	46622	3	4920	9	N	4473	4473	1			-0-
02	54936 X	48918	-0-	-6018	-0-	44329	3	4589	9	N	4172	4172	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 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
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-
12	57288 X	53796	-0-	-3492	-0-	41267	3	12529	9	Y	11390	11390	1			-0-
01	57288 X	9610	-0-	-47678	-0-	7512	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
02	51744 X	46710	-0-	-5034	-0-	35817	3	10893	9	Y	9903	9903	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

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-
12	84537 X	78779	-0-	-5758	-0-	65259	3	13520	9	N	12291	12291	1			-0-
01	84537 X	70759	-0-	-13778	-0-	58765	3	11994	9	N	10904	10904	1			-0-
02	74648 X	53713	-0-	-20935	-0-	44568	3	9145	9	N	8314	8314	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598

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-
12	78797 X	78797	-0-	-0-	-0-	65794	3	13003	9	N	11821	11821	1			-0-
01	72571 X	71027	-0-	-1544	-0-	59578	3	11449	9	N	10408	10408	1			-0-
02	65548 X	47922	-0-	-17626	-0-	40120	3	7802	9	N	7093	7093	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

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-
12	27807 X	15145	-0-	-12662	-0-	12994	3	2151	9	N	1955	1955	1			-0-
01	23653 X	11632	-0-	-12021	-0-	9827	3	1805	9	N	1641	1641	1			-0-
02	17444 X	11350	-0-	-6094	-0-	9601	3	1749	9	N	1590	1590	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621

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-
12	80321 X	55507	-0-	-24814	-0-	49968	3	5539	9	N	5035	5035	1			-0-
01	80321 X	49798	-0-	-30523	-0-	44849	3	4949	9	N	4499	4499	1			-0-
02	69552 X	38118	-0-	-31434	-0-	34448	3	3670	9	N	3336	3335	1	1	8	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

09	49650 X	1178	-0-	-48472	-0-	851	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
10	51305 X	882	-0-	-50423	-0-	527	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
11	49650 X	467	-0-	-49183	-0-	172	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
12	51305 X	242	-0-	-51063	-0-	144	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
01	51305 X	9670	-0-	-41635	-0-	7120	3	2550	9	Y	2318	2318	1			-0-
02	46340 X	10978	-0-	-35362	-0-	8251	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	56815 X	56815	-0-	-0-	-0-	49601	3	7214	9	Y	6558	6558	1			-0-
12	53954 X	53954	-0-	-0-	-0-	47170	3	6784	9	Y	6167	6167	1			-0-
01	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	37337	3	5398	9	Y	4907	4907	1			-0-
*02	47299 X	47299	-0-	-0-	-0-	41781	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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-
12	0	W	15321	-0-	15321	239401	11307	3	4014	9	Y	3649	3649	1			-0-
01	0	W	6102	-0-	6102	245503	3868	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
02	0	W	4563	-0-	4563	250066	3054	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

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-
12	26133	X	14513	-0-	-11620	-0-	10051	3	4462	9	Y	4056	4056	1			-0-
01	26009	X	15029	-0-	-10980	-0-	10435	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
02	21224	X	7298	-0-	-13926	-0-	5079	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	63650	X	63650	-0-	-0-	-0-	55613	3	8037	9	Y	7306	7306	1			-0-
12	65899	X	65899	-0-	-0-	-0-	57865	3	8034	9	Y	7304	7304	1			-0-
01	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	49653	3	6785	9	Y	6168	6168	1			-0-
*02	53274	X	53274	-0-	-0-	-0-	47071	3	6203	9	Y	5639	5639	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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-
12	51150	X	33240	-0-	-17910	-0-	24389	3	8851	9	Y	8046	8046	1			-0-
01	50468	X	27276	-0-	-23192	-0-	20296	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
02	43120	X	21124	-0-	-21996	-0-	15595	3	5529	9	Y	5026	5026	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

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-
12	38316	X	10889	-0-	-27427	-0-	7965	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-
01	38316	X	4052	-0-	-34264	-0-	3404	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
02	34608	X	2139	-0-	-32469	-0-	1728	3	411	9	Y	374	374	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

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-
12	29171	X	16508	-0-	-12663	-0-	11516	3	4992	9	Y	4538	4538	1			-0-
01	29171	X	15874	-0-	-13297	-0-	11461	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
02	24024	X	13178	-0-	-10846	-0-	9584	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

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-
12	SHUT IN		2191	-0-	2191	187811	1406	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
01	SHUT IN		3739	-0-	3739	191550	2289	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
02	SHUT IN		2124	-0-	2124	193674	1156	3	968	9	Y	880	880	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 #: 18H RRCID -> 273488 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
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	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	6468	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	6929	3	2723	9	Y	2475	2475	1			-0-
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1664	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
*02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

09	45930	X	4678	-0-	-41252	-0-	3129	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
10	47461	X	12216	-0-	-35245	-0-	8774	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
11	45930	X	5116	-0-	-40814	-0-	3620	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
12	47461	X	425	-0-	-47036	-0-	317	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
01	47461	X	358	-0-	-47103	-0-	222	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	42868	X	267	-0-	-42601	-0-	180	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

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	26902	-0-	-56738	-0-	23897	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-
12	81499	X	38622	-0-	-42877	-0-	34785	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-
01	65038	X	30498	-0-	-34540	-0-	27513	3	2985	9	Y	2714	2714	1			-0-
02	54572	X	28754	-0-	-25818	-0-	26279	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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	10165	-0-	-30605	-0-	7551	3	2614	9	Y	2376	2376	1			-0-
12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	9345	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-
01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	8859	3	3709	9	Y	3372	3372	1			-0-
02	10640	X	10275	-0-	-365	-0-	7246	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

09	T. A.		21968	-0-	21968	196893	14618	3	7350	9	Y	6682	6682	1			-0-
10	T. A.		15646	-0-	15646	212539	10292	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
11	T. A.		12816	-0-	12816	225355	8508	3	4308	9	Y	3916	3916	1			-0-
12	T. A.		8766	-0-	8766	234121	6054	3	2712	9	Y	2465	2465	1			-0-
01	T. A.		10148	-0-	10148	244269	6844	3	3304	9	Y	3004	3004	1			-0-
02	T. A.		5176	-0-	5176	249445	3062	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

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-
12	75640	X	34678	-0-	-40962	-0-	31690	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-
01	70060	X	29067	-0-	-40993	-0-	26605	3	2462	9	Y	2238	2238	1			-0-
02	57680	X	21764	-0-	-35916	-0-	19995	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

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-
12	84847	X	36058	-0-	-48789	-0-	32476	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-
01	71920	X	32337	-0-	-39583	-0-	29196	3	3141	9	Y	2855	2855	1			-0-
02	54936	X	26444	-0-	-28492	-0-	24005	3	2439	9	Y	2217	2217	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
09	74567 X	74567	-0-	-0-	-0-	54353	3	20214	9	Y	18376	18376	1			-0-
10	74507 X	74507	-0-	-0-	-0-	54314	3	20193	9	Y	18357	18357	1			-0-
11	68640 X	64081	-0-	-4559	-0-	46444	3	17637	9	Y	16034	16034	1			-0-
12	70928 X	61027	-0-	-9901	-0-	44256	3	16771	9	Y	15246	15246	1			-0-
01	70928 X	58564	-0-	-12364	-0-	43199	3	15365	9	Y	13968	13968	1			-0-
02	64064 X	31335	-0-	-32729	-0-	23323	3	8012	9	Y	7284	7284	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

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-
12	67970 X	67970	-0-	-0-	-0-	49472	3	18498	9	Y	16816	16816	1			-0-
01	71955 X	71955	-0-	-0-	-0-	52841	3	19114	9	Y	17376	17376	1			-0-
02	59612 X	40326	-0-	-19286	-0-	29700	3	10626	9	Y	9660	9660	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

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-
12	69006 X	64843	-0-	-4163	-0-	45611	3	19232	9	Y	17484	17484	1			-0-
01	69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	41292	3	17978	9	Y	16344	16344	1			-0-
02	62328 X	40104	-0-	-22224	-0-	28884	3	11220	9	Y	10200	10200	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13430 - 17581

09	77929 X	77929	-0-	-0-	-0-	55860	3	22069	9	Y	20063	20063	1			-0-
10	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-	38896	3	15670	9	Y	14245	14245	1			-0-
11	50310 X	42067	-0-	-8243	-0-	30004	3	12063	9	Y	10966	10966	1			-0-
12	51987 X	36664	-0-	-15323	-0-	26688	3	9976	9	Y	9069	9069	1			-0-
01	51987 X	32839	-0-	-19148	-0-	23312	3	9527	9	Y	8661	8661	1			-0-
02	46956 X	18774	-0-	-28182	-0-	13810	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13330 - 17731

09	86740 X	86740	-0-	-0-	-0-	66686	3	20054	9	Y	18231	18231	1			-0-
10	57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	44112	3	13537	9	Y	12306	12306	1			-0-
11	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	33940	3	9797	9	Y	8906	8906	1			-0-
12	41881 X	18414	-0-	-23467	-0-	14670	3	3744	9	Y	3404	3404	1			-0-
01	41881 X	3045	-0-	-38836	-0-	2364	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
02	37828 X	33022	-0-	-4806	-0-	26114	3	6908	9	Y	6280	6280	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

09	73604 X	73604	-0-	-0-	-0-	52029	3	21575	9	Y	19614	19614	1			-0-
10	55167 X	55167	-0-	-0-	-0-	38975	3	16192	9	Y	14720	14720	1			-0-
11	51240 X	41365	-0-	-9875	-0-	29384	3	11981	9	Y	10892	10892	1			-0-
12	52948 X	32703	-0-	-20245	-0-	23724	3	8979	9	Y	8163	8163	1			-0-
01	52948 X	25700	-0-	-27248	-0-	18642	3	7058	9	Y	6416	6416	1			-0-
02	47824 X	27275	-0-	-20549	-0-	20293	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

09	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	50211	3	16738	9	Y	15216	15216	1			-0-
10	66340 X	49922	-0-	-16418	-0-	37108	3	12814	9	Y	11649	11649	1			-0-
11	64200 X	36048	-0-	-28152	-0-	26617	3	9431	9	Y	8574	8574	1			-0-
12	66340 X	40917	-0-	-25423	-0-	31423	3	9494	9	Y	8631	8631	1			-0-
01	66340 X	35228	-0-	-31112	-0-	27159	3	8069	9	Y	7335	7335	1			-0-
02	59920 X	25164	-0-	-34756	-0-	19534	3	5630	9	Y	5118	5116	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94287	X	94287	-0-	-0-	-0-	72544	3	21743	9	Y	19766	19766	1			-0-
10	72217	X	72217	-0-	-0-	-0-	55506	3	16711	9	Y	15192	15192	1			-0-
11	58391	X	58391	-0-	-0-	-0-	44637	3	13754	9	Y	12504	12504	1			-0-
12	50587	X	50587	-0-	-0-	-0-	39245	3	11342	9	Y	10311	10311	1			-0-
01	50499	X	43367	-0-	-7132	-0-	33950	3	9417	9	Y	8561	8561	1			-0-
02	45612	X	35996	-0-	-9616	-0-	28427	3	7569	9	Y	6881	6881	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-
12	93868	X	84374	-0-	-9494	-0-	65567	3	18807	9	N	17097	17097	1			-0-
01	93868	X	12017	-0-	-81851	-0-	9554	3	2463	9	N	2239	2239	1			-0-
02	84784	X	71579	-0-	-13205	-0-	57205	3	14374	9	N	13067	13067	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

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-
12	88660	X	83937	-0-	-4723	-0-	66116	3	17821	9	N	16201	16201	1			-0-
01	88660	X	11867	-0-	-76793	-0-	9243	3	2624	9	N	2385	2385	1			-0-
02	80080	X	65680	-0-	-14400	-0-	53257	3	12423	9	N	11294	11294	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

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-
12	96038	X	86377	-0-	-9661	-0-	66194	3	20183	9	N	18348	18348	1			-0-
01	96038	X	6180	-0-	-89858	-0-	4666	3	1514	9	N	1376	1376	1			-0-
02	86744	X	59088	-0-	-27656	-0-	46222	3	12866	9	N	11696	11696	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-
12	113040	X	113040	-0-	-0-	-0-	84124	3	28916	9	N	26287	26287	1			-0-
01	97092	X	14614	-0-	-82478	-0-	10711	3	3903	9	N	3548	3548	1			-0-
02	87696	X	63870	-0-	-23826	-0-	49465	3	14405	9	N	13095	13095	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

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	98763	X	98763	-0-	-0-	-0-	81174	3	17589	9	N	15990	15990	1			-0-
12	85882	X	85882	-0-	-0-	-0-	70897	3	14985	9	N	13623	13623	1			-0-
01	73147	X	73147	-0-	-0-	-0-	60641	3	12506	9	N	11369	11369	1			-0-
*02	57876	X	57876	-0-	-0-	-0-	48372	3	9504	9	N	8640	8640	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

09	263880	X	57967	-0-	-205913	-0-	47632	3	10335	9	Y	9395	9395	1			-0-
10	69657	X	50471	-0-	-19186	-0-	41834	3	8637	9	Y	7852	7852	1			-0-
11	67410	X	44334	-0-	-23076	-0-	37005	3	7329	9	Y	6663	6663	1			-0-
12	69657	X	40982	-0-	-28675	-0-	34579	3	6403	9	Y	5821	5821	1			-0-
01	69657	X	45446	-0-	-24211	-0-	38633	3	6813	9	Y	6194	6194	1			-0-
02	62916	X	37070	-0-	-25846	-0-	32177	3	4893	9	Y	4448	4448	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 #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86006	X	42016	-0-	-43990	-0-	34744	3	7272	9	N	6611	6611	1			-0-
10	97499	X	97499	-0-	-0-	-0-	81480	3	16019	9	N	14563	14563	1			-0-
11	81510	X	81510	-0-	-0-	-0-	68311	3	13199	9	N	11999	11999	1			-0-
12	71248	X	71248	-0-	-0-	-0-	59960	3	11288	9	N	10262	10262	1			-0-
01	60107	X	60107	-0-	-0-	-0-	50693	3	9414	9	N	8558	8558	1			-0-
*02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	39468	3	7205	9	N	6550	6550	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

*07	96410	X	96410	-0-	-0-	-0-	10	1	66818	3	Y	26831	26831	1			-0-
							68	4	29514	9							
*08	88479	X	88479	-0-	-0-	-0-	61145	3	27334	9	Y	24849	24849	1			-0-
*09	79830	X	79830	-0-	-0-	-0-	54902	3	24928	9	Y	22662	22662	1			-0-
*10	74581	X	74581	-0-	-0-	-0-	51195	3	23386	9	Y	21260	21260	1			-0-
*11	62642	X	62642	-0-	-0-	-0-	42775	3	19867	9	Y	18061	18061	1			-0-
*12	76959	X	76959	-0-	-0-	-0-	53383	3	23576	9	Y	21433	21433	1			-0-
*01	68401	X	68401	-0-	-0-	-0-	48229	3	20172	9	Y	18338	18338	1			-0-
02	56588	X	36446	-0-	-20142	-0-	25819	3	10627	9	Y	9661	9661	1			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

09	10590	X	7231	-0-	-3359	-0-	176	1	6251	2	Y	731	615	1			116
							804	9									
10	9455	X	6141	-0-	-3314	-0-	35	1	5552	2	Y	504	601	1			19
							554	9									
11	7350	X	4407	-0-	-2943	-0-	49	1	3823	2	Y	486	476	1			29
							535	9									
12	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	28	1	4320	2	Y	570	572	1			27
							627	9									
01	7595	X	5353	-0-	-2242	-0-	36	1	4716	2	Y	546	545	1			28
							601	9									
02	6748	X	1975	-0-	-4773	-0-	19	1	1697	2	Y	235	243	1			20
							259	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

09	62070	X	40131	-0-	-21939	-0-	1554	1	36919	2	Y	1507	1265	1			242
							1658	9									
10	56017	X	35415	-0-	-20602	-0-	214	1	34038	2	Y	1057	1253	1			46
							1163	9									
11	44940	X	33525	-0-	-11415	-0-	406	1	31786	2	Y	1212	1181	1			77
							1333	9									
12	46438	X	31307	-0-	-15131	-0-	192	1	29804	2	Y	1192	1206	1			63
							1311	9									
01	43834	X	28414	-0-	-15420	-0-	208	1	27048	2	Y	1053	1057	1			59
							1158	9									
02	37464	X	9711	-0-	-27753	-0-	104	1	9229	2	Y	344	368	1			35
							378	9									

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
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									
12	47777 X	47777	-0-	-0-	-0-	292	1	45184	2	Y	2092	2070	1			110
						2301	9									
01	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	310	1	40439	2	Y	1859	1862	1			107
						2045	9									
02	37492 X	8845	-0-	-28647	-0-	94	1	8272	2	Y	435	492	1			50
						479	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
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									
12	65131 X	12900	-0-	-52231	-0-	77	1	11859	2	Y	876	889	1			47
						964	9									
01	57071 X	19976	-0-	-37095	-0-	142	1	18493	2	Y	1219	1198	1			68
						1341	9									
02	51240 X	7875	-0-	-43365	-0-	81	1	7163	2	Y	574	585	1			57
						631	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
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									
12	31248 X	21169	-0-	-10079	-0-	128	1	19845	2	Y	1087	1084	1			59
						1196	9									
01	31031 X	18553	-0-	-12478	-0-	134	1	17487	2	Y	847	856	1			50
						932	9									
02	24192 X	8792	-0-	-15400	-0-	92	1	8164	2	Y	487	488	1			49
						536	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
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									
12	41354 X	27408	-0-	-13946	-0-	163	1	25314	2	Y	1755	1780	1			93
						1931	9									
01	41354 X	24469	-0-	-16885	-0-	170	1	22210	2	Y	1899	1885	1			107
						2089	9									
02	37352 X	21555	-0-	-15797	-0-	215	1	19032	2	Y	2098	2009	1			196
						2308	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
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									
12	62682	X	39267	-0-	-23415	-0-	250	1	38631	2	Y	351	358	1			18
							386	9									
01	62682	X	36349	-0-	-26333	-0-	272	1	35426	2	Y	592	577	1			33
							651	9									
02	56616	X	30850	-0-	-25766	-0-	339	1	29988	2	Y	475	462	1			46
							523	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

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									
12	66805	X	-0-	-0-	-66805	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
01	66805	X	-0-	-0-	-66805	-0-					Y	-0-					-0-
02	60340	X	-0-	-0-	-60340	-0-					Y	-0-					-0-

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

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-
12	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					Y	-0-					-0-
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

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									
12	65193	X	17555	-0-	-47638	-0-	105	1	16329	2	Y	1019	1038	1			54
							1121	9									
01	46717	X	15546	-0-	-31171	-0-	112	1	14545	2	Y	808	816	1			46
							889	9									
02	29876	X	17491	-0-	-12385	-0-	186	1	16450	2	Y	777	750	1			73
							855	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
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									
12	68107 X	43053	-0-	-25054	-0-	268	1	41512	2	Y	1157	1193	1			64
						1273	9									
01	68107 X	39532	-0-	-28575	-0-	291	1	37991	2	Y	1136	1134	1			66
						1250	9									
02	59976 X	30591	-0-	-29385	-0-	331	1	29317	2	Y	857	839	1			84
						943	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

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									
12	51491 X	13101	-0-	-38390	-0-	71	1	11061	2	Y	1790	1853	1			101
						1969	9									
01	48639 X	11863	-0-	-36776	-0-	77	1	10026	2	Y	1600	1606	1			95
						1760	9									
02	34916 X	8141	-0-	-26775	-0-	78	1	6898	2	Y	1059	1048	1			106
						1165	9									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

09	SHUT IN	34762	-0-	34762	34762	32800	2	1962	9	Y	1784	992	1			792
*10	190557 X	142396	-0-	-48161	-0-	832	1	132324	2	Y	8400	8844	1	14	8	334
						9240	9									
*11	184410 X	34842	-0-	-149568	-0-	418	1	32737	2	Y	1534	1753	1			115
						1687	9									
*12	190557 X	69071	-0-	-121486	-0-	417	1	64493	2	Y	3783	3704	1			194
						4161	9									
*01	190557 X	56961	-0-	-133596	-0-	400	1	52185	2	Y	3978	3950	1			222
						4376	9									
*02	172116 X	43920	-0-	-128196	-0-	450	1	39844	2	Y	3296	3208	1			310
						3626	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

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									
12	73253 X	38028	-0-	-35225	-0-	230	1	35592	2	Y	2005	2059	1			113
						2206	9									
01	58838 X	39135	-0-	-19703	-0-	287	1	37417	2	Y	1301	1334	1			80
						1431	9									
02	43652 X	31365	-0-	-12287	-0-	335	1	29676	2	Y	1231	1191	1			120
						1354	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
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									
12	67518 X	26981	-0-	-40537	-0-	169	1	26186	2	Y	569	760	1			36
						626	9									
01	56730 X	24813	-0-	-31917	-0-	183	1	23898	2	Y	665	667	1			34
						732	9									
02	45920 X	21828	-0-	-24092	-0-	232	1	20553	2	Y	948	898	1			84
						1043	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

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	69698	-0-	69698	69698	831	1	65096	2	Y	3428	3217	1			211
						3771	9									
*12	205639 X	135941	-0-	-69698	-0-	802	1	124155	2	Y	9985	9687	1			509
						10984	9									
*01	159309 X	98823	-0-	-60486	-0-	690	1	90003	2	Y	7391	7479	1			421
						8130	9									
*02	143892 X	69992	-0-	-73900	-0-	725	1	64129	2	Y	4671	4643	1			449
						5138	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

09	SHUT IN	48445	-0-	48445	48445	46014	2	2431	9	Y	2210	1228	1			982
*10	305541 X	257096	-0-	-48445	-0-	1522	1	241892	2	Y	12438	12930	1			490
						13682	9									
*11	238200 X	75949	-0-	-162251	-0-	930	1	72788	2	Y	2028	2363	1			155
						2231	9									
*12	246140 X	152151	-0-	-93989	-0-	939	1	145341	2	Y	5337	5218	1			274
						5871	9									
*01	246140 X	112253	-0-	-133887	-0-	819	1	106833	2	Y	4183	4219	1			238
						4601	9									
*02	222320 X	79055	-0-	-143265	-0-	850	1	75167	2	Y	2762	2734	1			266
						3038	9									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

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			95
12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	20732	2	810	9	N	736	736	0			95
*01	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	23325	2	856	9	N	778	778	0			95
02	12432 X	652	-0-	-11780	-0-	626	2	26	9	N	24	24	0			-0-

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 #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

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
12	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	3767	2	353	9	N	321	194	1			395
01	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3577	2	338	9	N	307	391	1			311
02	4760	X	4577	-0-	-183	-0-	4208	2	369	9	N	335	389	1			257

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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-
12	1922	X	997	-0-	-925	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	801	2	8	9	N	7					7
02	1148	X	882	-0-	-266	-0-	874	2	8	9	N	7					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

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
12	6603	X	3520	-0-	-3083	-0-	3151	2	369	9	N	335	187	1			455
01	6603	X	3770	-0-	-2833	-0-	3433	2	337	9	N	306	380	1			381
02	5964	X	4181	-0-	-1783	-0-	3875	2	306	9	N	278	191	1			468

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	18832	2	948	9	N	862	1283	1			40
01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	10000	2	2097	9	N	1906	1897	1			49
*02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	13364	2	4345	9	N	3950	3784	1			215

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

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									
12	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	9911	2	13298	3	N	732	732	0			258
							805	9									
01	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	10947	2	10335	3	N	620	620	0			258
							682	9									
*02	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	11047	2	10251	3	N	652	652	0			258
							717	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

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									
12	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15390	2	311	4	N	189	463	1			316
							208	9									
01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12737	2	355	4	N	280	192	1			404
							308	9									
*02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10423	2	260	4	N	174	378	1			200
							191	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

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
12	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5042	2	374	9	N	340	570	1			161
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5219	2	492	9	N	447	188	1			420
02	4088	X	2485	-0-	-1603	-0-	2295	2	190	9	N	173	384	1			209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

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
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2776	2	45	9	N	41					442
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6727	2	466	9	N	424	382	1			484
*02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6610	2	295	9	N	268	188	1			564

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	17019 X	4234	-0-	-12785	-0-	3889	2	345	9	N	314	380	1			388
01	17019 X	15969	-0-	-1050	-0-	15122	2	847	9	N	770	763	1			395
*02	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	15450	2	925	9	N	841	768	1			468

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

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
12	7626 X	5414	-0-	-2212	-0-	5183	2	231	9	N	210					379
01	7502 X	4720	-0-	-2782	-0-	4350	2	370	9	N	336	193	1			522
02	6160 X	6076	-0-	-84	-0-	5879	2	197	9	N	179	190	1			511

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

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
12	10602 X	8197	-0-	-2405	-0-	7627	2	570	9	N	518	518	0			86
01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	11731	2	1164	9	N	1058	1058	0			86
02	9912 X	9006	-0-	-906	-0-	8098	2	908	9	N	825	825	0			86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

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									
12	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	13843	2	144	4	N	545	572	1			240
						600	9									
01	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	11913	2	101	4	N	389					629
						428	9									
*02	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11028	2	101	4	N	394	765	1			258
						433	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

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-
12	11253 X	8935	-0-	-2318	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14184	2	180	9	N	164	164	0			-0-
*02	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10527	2	420	9	N	382	382	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9555	2	146	4	N	489	381	1			401
							538	9									
01	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	9838	2	137	4	N	505	525	1			381
							556	9									
02	10920	X	8137	-0-	-2783	-0-	7596	2	110	4	N	392	381	1			392
							431	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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
12	12059	X	11487	-0-	-572	-0-	10596	2	891	9	N	810	810	0			145
01	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11625	2	903	9	N	821	821	0			145
02	12152	X	10418	-0-	-1734	-0-	9695	2	723	9	N	657	657	0			145

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					338
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					338
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

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									
12	36983	X	34430	-0-	-2553	-0-	25276	2	8409	3	N	677	677	0			-0-
							745	9									
01	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	18703	2	27006	3	N	501	501	0			-0-
							551	9									
*02	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	14584	2	21022	3	N	236	236	0			-0-
							260	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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									
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					132
01	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	19006	2	2830	9	N	2573	2228	1			477
*02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	23530	2	17798	3	N	2092	2082	1			487
							2301	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7347	X	4226	-0-	-3121	-0-	4154	2	72	9	N	65					309
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4928	2	124	9	N	113	178	1			244
*02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5430	2	94	9	N	85	179	1			150

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

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-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	2394	2	2	9	N	2					2

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

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-
12	68634	X	35623	-0-	-33011	-0-	32689	2	2934	9	N	2667	2667	0			-0-
01	53599	X	35035	-0-	-18564	-0-	32155	2	2880	9	N	2618	2618	0			-0-
02	40404	X	28434	-0-	-11970	-0-	25763	2	2671	9	N	2428	2428	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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
12	18445	X	16857	-0-	-1588	-0-	15069	2	1788	9	N	1625	1625	0			242
01	17608	X	16610	-0-	-998	-0-	15245	2	1365	9	N	1241	1241	0			242
*02	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	16848	2	1389	9	N	1263	1263	0			242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

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
12	13299	X	8967	-0-	-4332	-0-	8488	2	479	9	N	435	435	0			103
01	13299	X	9318	-0-	-3981	-0-	8703	2	615	9	N	559	559	0			103
02	12012	X	9558	-0-	-2454	-0-	8942	2	616	9	N	560	560	0			103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

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	4115	-0-	-5455	-0-	3778	2	337	9	N	306	306	0			11
12	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11394	2	796	9	N	724	724	0			11
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	10456	2	723	9	N	657	657	0			11
*02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9008	2	496	9	N	451	451	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

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	5336	-0-	-4024	-0-	5120	2	216	9	N	196	196	0			14
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	12931	2	748	9	N	680	680	0			14
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	10707	2	430	9	N	391	391	0			14
*02	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9479	2	405	9	N	368	368	0			-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 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
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-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	6728	2	1978	9	N	1798	1798	0			-0-
01	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	8859	2	2302	9	N	2093	2093	0			-0-
*02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9672	2	1456	9	N	1324	1324	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13828	2	81	9	N	74	194	1			142
01	12276	X	8938	-0-	-3338	-0-	8885	2	53	9	N	48					190
*02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11758	2	90	9	N	82	195	1			77

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			159
12	15748	X	13633	-0-	-2115	-0-	12202	2	1431	9	N	1301	1301	0			159
01	15748	X	12570	-0-	-3178	-0-	11279	2	1291	9	N	1174	1174	0			159
02	14504	X	10974	-0-	-3530	-0-	9808	2	1166	9	N	1060	1060	0			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44190	X	44190	-0-	-0-	-0-	41062	2	3128	9	N	2844	2844	0			273
12	45136	X	43464	-0-	-1672	-0-	40765	2	2699	9	N	2454	2454	0			273
01	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-					N	2052	2052	0			-0-
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					N	1669	1669	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			198
12	24273	X	4702	-0-	-19571	-0-	4383	2	319	9	N	290	290	0			198
*01	24273	X	9635	-0-	-14638	-0-	9093	2	542	9	N	493	493	0			198
02	19040	X	510	-0-	-18530	-0-	491	2	19	9	N	17	17	0			95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	15748	X	14055	-0-	-1693	-0-	12916	2	1139	9	N	1035	1035	0			195
01	15748	X	14919	-0-	-829	-0-	13709	2	1210	9	N	1100	1100	0			195
02	17052	X	14995	-0-	-2057	-0-	13863	2	1132	9	N	1029	1029	0			195

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			25
12	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8668	2	1392	9	N	1265	1265	0			25
01	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	8673	2	1427	9	N	1297	1297	0			25
*02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7193	2	1064	9	N	967	967	0			-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

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-
12	17391 X	17061	-0-	-330	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
01	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	27468	2	870	9	N	791	791	0			-0-
*02	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	17399	2	634	9	N	576	576	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

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
12	17577 X	12398	-0-	-5179	-0-	11364	2	1034	9	N	940	940	0			150
01	14043 X	10302	-0-	-3741	-0-	8872	2	1430	9	N	1300	1300	0			150
02	12684 X	11335	-0-	-1349	-0-	10458	2	877	9	N	797	797	0			150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	871	-0-	-3805	-0-	871	2			N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

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
12	8990 X	7780	-0-	-1210	-0-	7481	2	299	9	N	272	189	1			414
01	8308 X	5084	-0-	-3224	-0-	4801	2	283	9	N	257	189	1			482
*02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8043	2	266	9	N	242	189	1			535

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

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			5
12	30504 X	26200	-0-	-4304	-0-	25254	2	946	9	N	860	860	0			5
01	30504 X	23587	-0-	-6917	-0-	21975	2	1612	9	N	1465	1465	0			5
02	20972 X	20089	-0-	-883	-0-	19202	2	887	9	N	806	806	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
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			81
12	18569 X	18204	-0-	-365	-0-	16173	2	2031	9	N	1846	1846	0			81
01	18569 X	17535	-0-	-1034	-0-	15417	2	2118	9	N	1925	1925	0			81
*02	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	15002	2	1845	9	N	1677	1677	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

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									
12	36635 X	36635	-0-	-0-	-0-	20539	2	14324	3	N	1611	1611	0			29
						1772	9									
01	43438 X	43438	-0-	-0-	-0-	18875	2	21419	3	N	2858	2858	0			29
						3144	9									
*02	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	19567	2	17675	3	N	1443	1443	0			29
						1587	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

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			215
12	23436 X	17899	-0-	-5537	-0-	15718	2	2181	9	N	1983	1983	0			215
01	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	17336	2	2074	9	N	1885	1885	0			215
*02	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	15411	2	1637	9	N	1488	1488	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

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	9990 X	8289	-0-	-1701	-0-	7946	2	343	9	N	312	312	0			31
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8403	2	409	9	N	372	372	0			31
01	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	15681	2	343	9	N	312	312	0			31
*02	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	8794	2	17626	3	N	336	336	0			-0-
						370	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

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
12	31744 X	28049	-0-	-3695	-0-	26090	2	1959	9	N	1781	1781	0			179
01	31744 X	29577	-0-	-2167	-0-	27756	2	1821	9	N	1655	1655	0			179
02	29540 X	24043	-0-	-5497	-0-	22821	2	1222	9	N	1111	1111	0			179

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 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	26319	X	26001	-0-	-318	-0-	10342	2	14530	3	N	1026	1026	0			22
							1129	9									
01	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	25328	2	10785	3	N	2347	2347	0			22
							2582	9									
*02	46167	X	46167	-0-	-0-	-0-	20710	2	23718	3	N	1581	1581	0			22
							1739	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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
12	13950	X	10449	-0-	-3501	-0-	10078	2	371	9	N	337	382	1			318
01	13950	X	8914	-0-	-5036	-0-	8538	2	376	9	N	342	387	1			273
02	11788	X	9991	-0-	-1797	-0-	9637	2	354	9	N	322	196	1			399

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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			8
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	8973	2	536	9	N	487	487	0			8
01	7006	X	6323	-0-	-683	-0-	6047	2	276	9	N	251	251	0			8
*02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8643	2	392	9	N	356	356	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

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	10965	-0-	-10335	-0-	10187	2	778	9	N	707	707	0			45
12	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	16889	2	1675	9	N	1523	1523	0			45
01	22010	X	18220	-0-	-3790	-0-	16910	2	1310	9	N	1191	1191	0			45
*02	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	17911	2	19007	3	N	1025	1025	0			-0-
							1128	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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-					16
12	54362	X	54362	-0-	-0-	-0-	50942	2	3420	9	N	3109	3109	0			16
01	56138	X	56138	-0-	-0-	-0-	52905	2	3233	9	N	2939	2939	0			16
*02	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	45063	2	2522	9	N	2293	2293	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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			65
12	60233	X	58897	-0-	-1336	-0-	54714	2	4183	9	N	3803	3803	0			65
01	60233	X	46414	-0-	-13819	-0-	42919	2	3495	9	N	3177	3177	0			65
02	54404	X	42544	-0-	-11860	-0-	39531	2	3013	9	N	2739	2739	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 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	38626 X	29009	-0-	-9617	-0-	26571	2	2438	9	N	2216	2216	0			-0-
01	36332 X	33207	-0-	-3125	-0-	30578	2	2629	9	N	2390	2390	0			-0-
02	32816 X	27093	-0-	-5723	-0-	24293	2	2800	9	N	2545	2545	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

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-
12	28365 X	23558	-0-	-4807	-0-	21456	2	2102	9	N	1911	1911	0			-0-
01	28365 X	26561	-0-	-1804	-0-	24450	2	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
02	26740 X	21212	-0-	-5528	-0-	19002	2	2210	9	N	2009	2009	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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-
12	67425 X	49789	-0-	-17636	-0-	45435	2	4354	9	N	3958	3958	0			-0-
01	67425 X	49789	-0-	-17636	-0-	45339	2	4450	9	N	4045	4045	0			-0-
02	58828 X	46431	-0-	-12397	-0-	42615	2	3816	9	N	3469	3469	0			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

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

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

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	58845 X	58845	-0-	-0-	-0-	53800	2	5045	9	N	4586	4586	0			107
12	59892 X	34594	-0-	-25298	-0-	30780	2	3814	9	N	3467	3467	0			107
01	59892 X	45634	-0-	-14258	-0-	41883	2	3751	9	N	3410	3410	0			107
02	54096 X	44519	-0-	-9577	-0-	40316	2	4203	9	N	3821	3821	0			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

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	60517 X	60517	-0-	-0-	-0-	55396	2	5121	9	N	4655	4655	0			115
12	65162 X	48353	-0-	-16809	-0-	44394	2	3959	9	N	3599	3599	0			115
01	65162 X	48007	-0-	-17155	-0-	44221	2	3786	9	N	3442	3442	0			115
02	58856 X	42762	-0-	-16094	-0-	38691	2	4071	9	N	3701	3701	0			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

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-
12	43936 X	43936	-0-	-0-	-0-	34668	2	9268	9	N	8425	8425	0			-0-
01	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	28233	2	7618	9	N	6925	6925	0			-0-
*02	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	23750	2	5299	9	N	4817	4817	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 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	30039 X	20914	-0-	-9125	-0-	18921	2	1993	9	N	1812	1812	0			-0-
01	26784 X	25075	-0-	-1709	-0-	22968	2	2107	9	N	1915	1915	0			-0-
02	23800 X	20133	-0-	-3667	-0-	18010	2	2123	9	N	1930	1930	0			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

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-
12	52080 X	47534	-0-	-4546	-0-	43713	2	3821	9	N	3474	3474	0			-0-
01	52080 X	45128	-0-	-6952	-0-	41505	2	3623	9	N	3294	3294	0			-0-
02	49476 X	36200	-0-	-13276	-0-	33920	2	2280	9	N	2073	2073	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

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-
12	24707 X	16326	-0-	-8381	-0-	14870	2	1456	9	N	1324	1324	0			-0-
01	24707 X	17276	-0-	-7431	-0-	16024	2	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
02	22316 X	15292	-0-	-7024	-0-	13965	2	1327	9	N	1206	1206	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

09	T. A.	148871	-0-	148871	187855	148871	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	69618	-0-	69618	257473	69618	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	64638	-0-	64638	322111	64638	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	53200	-0-	53200	375311	53200	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	38321	-0-	38321	413632	38321	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	413632					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

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-
12	49817 X	42109	-0-	-7708	-0-	38064	2	4045	9	N	3677	3677	0			-0-
01	49817 X	40447	-0-	-9370	-0-	36918	2	3529	9	N	3208	3208	0			-0-
02	47264 X	32321	-0-	-14943	-0-	29716	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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	24546	-0-	-10794	-0-	23788	2	758	9	N	689	689	0			-0-
12	26908 X	21405	-0-	-5503	-0-	20519	2	886	9	N	805	805	0			-0-
01	27807 X	18365	-0-	-9442	-0-	17646	2	719	9	N	654	654	0			-0-
02	25116 X	16876	-0-	-8240	-0-	16529	2	347	9	N	315	315	0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119753	X	113616	-0-	-6137	-0-	103780	2	9836	9	N	8942	8942	0			-0-
*06	115890	X	92733	-0-	-23157	-0-	84898	2	7835	9	N	7123	7123	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-
*12	65348	X	48454	-0-	-16894	-0-	44139	2	4315	9	N	3923	3923	0			-0-
01	65348	X	56998	-0-	-8350	-0-	51704	2	5294	9	N	4813	4813	0			-0-
02	55720	X	46049	-0-	-9671	-0-	42159	2	3890	9	N	3536	3536	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

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	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
12	68900	X	68900	-0-	-0-	-0-	68900	2			N	-0-					-0-
01	91109	X	85979	-0-	-5130	-0-	85979	2			N	-0-					-0-
02	82292	X	NO RPT	-0-	-82292	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

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-
12	190154	X	73917	-0-	-116237	-0-	67716	2	6201	9	N	5637	5637	0			-0-
01	88722	X	73604	-0-	-15118	-0-	67940	2	5664	9	N	5149	5149	0			-0-
02	80136	X	56435	-0-	-23701	-0-	52289	2	4146	9	N	3769	3769	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

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-
12	85684	X	63629	-0-	-22055	-0-	56740	2	6889	9	N	6263	6263	0			-0-
01	81003	X	62134	-0-	-18869	-0-	55657	2	6477	9	N	5888	5888	0			-0-
02	73164	X	44198	-0-	-28966	-0-	39634	2	4564	9	N	4149	4149	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

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-
12	84723	X	80666	-0-	-4057	-0-	76676	2	3990	9	N	3627	3627	0			-0-
01	77282	X	77282	-0-	-0-	-0-	71639	2	5643	9	N	5130	5130	0			-0-
*02	72383	X	72383	-0-	-0-	-0-	68840	2	3543	9	N	3221	3221	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

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-
12	84677	X	84677	-0-	-0-	-0-	77883	2	6794	9	N	6176	6176	0			-0-
01	88342	X	88342	-0-	-0-	-0-	81866	2	6476	9	N	5887	5887	0			-0-
02	96656	X	69000	-0-	-27656	-0-	64096	2	4904	9	N	4458	4458	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138150 X	82085	-0-	-56065	-0-	74320	2	7765	9	N	7059	7059	0			-0-
10	142755 X	38265	-0-	-104490	-0-	32510	2	5755	9	N	5232	5232	0			-0-
11	138150 X	67354	-0-	-70796	-0-	60999	2	6355	9	N	5777	5777	0			-0-
12	142755 X	58111	-0-	-84644	-0-	52732	2	5379	9	N	4890	4890	0			-0-
01	142755 X	56827	-0-	-85928	-0-	51642	2	5185	9	N	4714	4714	0			-0-
*02	38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	35220	2	3304	9	N	3004	3004	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

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-
12	87110 X	59422	-0-	-27688	-0-	54371	2	5051	9	N	4592	4592	0			-0-
01	57775 X	47376	-0-	-10399	-0-	42224	2	5152	9	N	4684	4684	0			-0-
02	60228 X	36622	-0-	-23606	-0-	32776	2	3846	9	N	3496	3496	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

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	83424	-0-	-35646	-0-	76041	2	7383	9	N	6712	6712	0			-0-
12	66016 X	66016	-0-	-0-	-0-	60233	2	5783	9	N	5257	5257	0			-0-
01	80011 X	69256	-0-	-10755	-0-	63435	2	5821	9	N	5292	5292	0			-0-
02	72268 X	54042	-0-	-18226	-0-	49525	2	4517	9	N	4106	4106	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

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	63404	-0-	-81256	-0-	57002	2	6402	9	N	5820	5820	0			-0-
12	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	53702	2	9826	9	N	8933	8933	0			-0-
01	65824 X	65824	-0-	-0-	-0-	56767	2	9057	9	N	8234	8234	0			-0-
02	71568 X	55273	-0-	-16295	-0-	49026	2	6247	9	N	5679	5679	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

09	SHUT IN	82358	-0-	82358	344987	73480	2	8878	9	N	8071	8071	0			-0-
10	SHUT IN	37345	-0-	37345	382332	31099	2	6246	9	N	5678	5678	0			-0-
11	SHUT IN	72036	-0-	72036	454368	64316	2	7720	9	N	7018	7018	0			-0-
12	SHUT IN	63700	-0-	63700	518068	57079	2	6621	9	N	6019	6019	0			-0-
01	14B2 EXT	61011	-0-	61011	579079	55065	2	5946	9	N	5405	5405	0			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	579079					N	NO RPT					-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

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-
12	101680 X	64031	-0-	-37649	-0-	57325	2	6706	9	N	6096	6096	0			-0-
01	101680 X	58175	-0-	-43505	-0-	52385	2	5790	9	N	5264	5264	0			-0-
02	78092 X	60323	-0-	-17769	-0-	55010	2	5313	9	N	4830	4830	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

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-
12	100099 X	39652	-0-	-60447	-0-	36194	2	3458	9	N	3144	3144	0			-0-
01	88753 X	41710	-0-	-47043	-0-	38464	2	3246	9	N	2951	2951	0			-0-
02	65044 X	32175	-0-	-32869	-0-	29044	2	3131	9	N	2846	2846	0			-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 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110010 X	83158	-0-	-26852	-0-	73002	2	10156	9	N	9233	9233	0			-0-
10	113677 X	43582	-0-	-70095	-0-	35741	2	7841	9	N	7128	7128	0			-0-
11	110010 X	71151	-0-	-38859	-0-	62816	2	8335	9	N	7577	7577	0			-0-
12	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	50849	2	6563	9	N	5966	5966	0			-0-
01	68613 X	68613	-0-	-0-	-0-	62015	2	6598	9	N	5998	5998	0			-0-
02	77616 X	51874	-0-	-25742	-0-	45304	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

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-
12	95852 X	57315	-0-	-38537	-0-	52055	2	5260	9	N	4782	4782	0			-0-
01	90334 X	66506	-0-	-23828	-0-	66366	2	140	9	N	127	127	0			-0-
02	81592 X	52382	-0-	-29210	-0-	47928	2	4454	9	N	4049	4049	0			-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

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	51627	-0-	-64743	-0-	49451	2	2176	9	N	1978	1978	0			-0-
12	121303 X	56151	-0-	-65152	-0-	53026	2	3125	9	N	2841	2841	0			-0-
01	121303 X	54134	-0-	-67169	-0-	51521	2	2613	9	N	2375	2375	0			-0-
02	89320 X	42652	-0-	-46668	-0-	40611	2	2041	9	N	1855	1855	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

09	136140 X	77959	-0-	-58181	-0-	70080	2	7879	9	N	7163	7163	0			-0-
10	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	32690	2	6018	9	N	5471	5471	0			-0-
11	82530 X	73701	-0-	-8829	-0-	66499	2	7202	9	N	6547	6547	0			-0-
12	82522 X	63954	-0-	-18568	-0-	57810	2	6144	9	N	5585	5585	0			-0-
01	80569 X	57245	-0-	-23324	-0-	51895	2	5350	9	N	4864	4864	0			-0-
02	72772 X	40883	-0-	-31889	-0-	37364	2	3519	9	N	3199	3199	0			-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

09	134340 X	51924	-0-	-82416	-0-	46091	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
10	138818 X	37924	-0-	-100894	-0-	32629	2	5295	9	N	4814	4814	0			-0-
11	134340 X	54073	-0-	-80267	-0-	48737	2	5336	9	N	4851	4851	0			-0-
12	50542 X	50542	-0-	-0-	-0-	43907	2	6635	9	N	6032	6032	0			-0-
01	61671 X	61671	-0-	-0-	-0-	54049	2	7622	9	N	6929	6929	0			-0-
*02	58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	52155	2	5937	9	N	5397	5397	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

09	141120 X	86557	-0-	-54563	-0-	81117	2	5440	9	N	4945	4945	0			-0-
10	145824 X	64857	-0-	-80967	-0-	60169	2	4688	9	N	4262	4262	0			-0-
11	79242 X	79242	-0-	-0-	-0-	74743	2	4499	9	N	4090	4090	0			-0-
12	123690 X	85391	-0-	-38299	-0-	79502	2	5889	9	N	5354	5354	0			-0-
01	123690 X	73918	-0-	-49772	-0-	69012	2	4906	9	N	4460	4460	0			-0-
02	80780 X	NO RPT	-0-	-80780	-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

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-
12	49197 X	34805	-0-	-14392	-0-	32162	2	2643	9	N	2403	2403	0			-0-
01	41571 X	37565	-0-	-4006	-0-	35087	2	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
02	37548 X	33456	-0-	-4092	-0-	31099	2	2357	9	N	2143	2143	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 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
09	111420 X	79648	-0-	-31772	-0-	72874	2	6774	9	N	6158	6158	0			-0-
10	115134 X	33376	-0-	-81758	-0-	28601	2	4775	9	N	4341	4341	0			-0-
11	111420 X	57789	-0-	-53631	-0-	52147	2	5642	9	N	5129	5129	0			-0-
12	115134 X	47949	-0-	-67185	-0-	43348	2	4601	9	N	4183	4183	0			-0-
01	115134 X	52804	-0-	-62330	-0-	48836	2	3968	9	N	3607	3607	0			-0-
02	103992 X	NO RPT	-0-	-103992	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

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	105853 X	105853	-0-	-0-	-0-	99104	2	6749	9	N	6135	6135	0			-0-
12	88199 X	88199	-0-	-0-	-0-	80585	2	7614	9	N	6922	6922	0			-0-
01	77689 X	77689	-0-	-0-	-0-	71404	2	6285	9	N	5714	5714	0			-0-
02	72800 X	NO RPT	-0-	-72800	-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

09	126120 X	54883	-0-	-71237	-0-	50992	2	3891	9	N	3537	3537	0			-0-
10	130324 X	54884	-0-	-75440	-0-	50992	2	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
11	126120 X	66027	-0-	-60093	-0-	61767	2	4260	9	N	3873	3873	0			-0-
12	60775 X	60775	-0-	-0-	-0-	55574	2	5201	9	N	4728	4728	0			-0-
01	54870 X	53486	-0-	-1384	-0-	49639	2	3847	9	N	3497	3497	0			-0-
02	51212 X	NO RPT	-0-	-51212	-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

09	T. A.	136658	-0-	136658	530959	124818	2	11840	9	N	10764	10764	0			-0-
10	T. A.	58467	-0-	58467	589426	52547	2	5920	9	N	5382	5382	0			-0-
11	T. A.	121317	-0-	121317	710743	111415	2	9902	9	N	9002	9002	0			-0-
12	T. A.	105229	-0-	105229	815972	97336	2	7893	9	N	7175	7175	0			-0-
01	T. A.	108589	-0-	108589	924561	99319	2	9270	9	N	8427	8427	0			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	924561					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

*09	144510 X	NO RPT	-0-	-144510	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	149327 X	NO RPT	-0-	-149327	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	144510 X	NO RPT	-0-	-144510	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	149327 X	NO RPT	-0-	-149327	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	149327 X	NO RPT	-0-	-149327	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	134876 X	NO RPT	-0-	-134876	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	29260	-0-	29260	29260	20785	2	371	4	N	7367	7367	0			-0-
						8104	9									
*11	78420 X	33284	-0-	-45136	-0-	24731	2	8553	9	N	7775	7775	0			-0-
*12	95615 X	95615	-0-	-0-	-0-	74784	2	20831	9	N	18937	18937	0			-0-
*01	86568 X	86568	-0-	-0-	-0-	68649	2	17919	9	N	16290	16290	0			-0-
*02	73192 X	NO RPT	-0-	-73192	-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 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	69603	-0-	-31947	-0-	64309	2	5294	9	N	4813	4813	0			-0-
12	104935 X	79493	-0-	-25442	-0-	73536	2	5957	9	N	5415	5415	0			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	96333 X	96333	-0-	-0-	-0-	89237	2	7096	9	N	6451	6451	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13126 PERF. N/A

09	T. A.	68462	-0-	68462	349445	59347	2	9115	9	N	8286	8286	0			-0-
10	T. A.	35775	-0-	35775	385220	28590	2	7185	9	N	6532	6532	0			-0-
11	T. A.	60351	-0-	60351	445571	52571	2	7780	9	N	7073	7073	0			-0-
12	T. A.	64714	-0-	64714	510285	57347	2	7367	9	N	6697	6697	0			-0-
01	T. A.	57122	-0-	57122	567407	50862	2	6260	9	N	5691	5691	0			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	567407					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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	23147	-0-	23147	23147	15928	2	7219	9	N	6563	6563	0			-0-
11	SHUT IN	23284	-0-	23284	46431	16489	2	6795	9	N	6177	6177	0			-0-
12	SHUT IN	85125	-0-	85125	131556	64156	2	20969	9	N	19063	19063	0			-0-
01	SHUT IN	77304	-0-	77304	208860	58956	2	18348	9	N	16680	16680	0			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208860					N	NO RPT					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

09	69360 X	40904	-0-	-28456	-0-	37475	2	3429	9	N	3117	3117	0			-0-
10	76951 X	76951	-0-	-0-	-0-	72622	2	4329	9	N	3935	3935	0			-0-
11	69360 X	58194	-0-	-11166	-0-	53852	2	4342	9	N	3947	3947	0			-0-
12	71672 X	65631	-0-	-6041	-0-	61310	2	4321	9	N	3928	3928	0			-0-
01	71672 X	59460	-0-	-12212	-0-	55743	2	3717	9	N	3379	3379	0			-0-
02	64736 X	56479	-0-	-8257	-0-	53392	2	3087	9	N	2806	2806	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

09	68970 X	37005	-0-	-31965	-0-	34478	2	2527	9	N	2297	2297	0			-0-
10	84040 X	84040	-0-	-0-	-0-	79650	2	4390	9	N	3991	3991	0			-0-
11	71193 X	71193	-0-	-0-	-0-	66812	2	4381	9	N	3983	3983	0			-0-
12	80089 X	80089	-0-	-0-	-0-	74811	2	5278	9	N	4798	4798	0			-0-
01	73116 X	73116	-0-	-0-	-0-	68307	2	4809	9	N	4372	4372	0			-0-
02	64372 X	61898	-0-	-2474	-0-	57754	2	4144	9	N	3767	3767	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

09	152970 X	57359	-0-	-95611	-0-	50370	2	6989	9	N	6354	6354	0			-0-
10	158069 X	32350	-0-	-125719	-0-	26358	2	5992	9	N	5447	5447	0			-0-
11	152970 X	61349	-0-	-91621	-0-	53911	2	7438	9	N	6762	6762	0			-0-
12	158069 X	65375	-0-	-92694	-0-	58648	2	6727	9	N	6115	6115	0			-0-
01	158069 X	70742	-0-	-87327	-0-	64305	2	6437	9	N	5852	5852	0			-0-
*02	53295 X	53295	-0-	-0-	-0-	47006	2	6289	9	N	5717	5717	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		23448	-0-	23448	23448	16328	2	347	4	N	6157	6157	0			-0-
							6773	9									
*11	77430	X	25248	-0-	-52182	-0-	18537	2	6711	9	N	6101	6101	0			-0-
*12	80011	X	67606	-0-	-12405	-0-	52848	2	14758	9	N	13416	13416	0			-0-
*01	80011	X	55686	-0-	-24325	-0-	44283	2	11403	9	N	10366	10366	0			-0-
*02	72268	X	NO RPT	-0-	-72268	-0-					N	NO RPT					-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

09	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	16290	2	12919	4	N	-0-					-0-
10	131688	X	44663	-0-	-87025	-0-	43984	2	679	9	N	617	617	0			-0-
11	127440	X	54569	-0-	-72871	-0-	53977	2	592	9	N	538	538	0			-0-
12	131688	X	86390	-0-	-45298	-0-	84590	2	1800	9	N	1636	1636	0			-0-
01	131688	X	NO RPT	-0-	-131688	-0-					N	NO RPT					-0-
02	118944	X	63001	-0-	-55943	-0-	62096	2	905	9	N	823	823	0			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

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	74670	X	26002	-0-	-48668	-0-	18658	2	7344	9	N	6676	6676	0			-0-
12	89849	X	89849	-0-	-0-	-0-	67978	2	21871	9	N	19883	19883	0			-0-
01	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
02	69692	X	61719	-0-	-7973	-0-	47836	2	13883	9	N	12621	12621	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

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

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										
12	6820	6770	-0-	-50	-0-	198	1	6525	2	N	43						205
						47	9										
01	6820	6000	-0-	-820	-0-	204	1	5735	2	N	55	178	2				82
						61	9										
02	6160	3582	-0-	-2578	-0-	126	1	3414	2	N	38						120
						42	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	2	76	9	Y	69	52	1			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
12	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12095	2	165	9	N	150					212
01	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16580	2	179	9	N	163	340	1			35
*02	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13049	2	243	9	N	221	163	1			93

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

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
12	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6304	3	87	9	N	79	173	1			23
01	5115 X	5007	-0-	-108	-0-	5004	3	3	9	N	3					26
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	4046	3	8	9	N	7					33

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

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
12	248 X	118	-0-	-130	-0-	9	1	109	3	N	-0-					27
01	248 X	196	-0-	-52	-0-	7	1	189	3	N	-0-					27
02	112 X	58	-0-	-54	-0-	4	1	54	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
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	307 120	1 9	2811	3	N	109					191
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327 125	1 9	3102	3	N	114	178	1			127
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	306 145	1 9	4659	3	N	132	185	1			74
12	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	258 140	1 9	3025	3	N	127	157	1			44
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	190 130	1 9	5452	3	N	118					162
02	4760	X	2134	-0-	-2626	-0-	155 95	1 9	1884	3	N	86	181	1			67

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1920	#	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					135
10	2077	#	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			N	-0-					135
11	2010	#	1399	-0-	-611	-0-	1399	2			N	-0-					135
12	2077	#	1229	-0-	-848	-0-	1229	2			N	-0-					135
01	1891	#	1412	-0-	-479	-0-	1412	2			N	-0-					135
02	1708	#	1064	-0-	-644	-0-	1064	2			N	-0-					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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	#	6997	-0-	-1883	-0-	6954	2	43	9	N	39					82
12	9176	#	6741	-0-	-2435	-0-	6702	2	39	9	N	35					117
01	9176	#	6378	-0-	-2798	-0-	6343	2	35	9	N	32					149
02	7868	#	5446	-0-	-2422	-0-	5426	2	20	9	N	18					167

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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

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

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1395 X	124	-0-	-1271	B	-0-	5	1	119	2	N	-0-				43
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-				43
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	B	-0-					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

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

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

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

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

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	214	-0-	-86	-0-	214	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

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	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1		N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	3348 #	2528	-0-	-820	-0-	2528	2		N	-0-			46
01	2914 #	2132	-0-	-782	-0-	2132	2		N	-0-			46
02	2520 #	2336	-0-	-184	-0-	2336	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	1829 #	1362	-0-	-467	-0-	1330	2	32	9	N	29			153
01	1829 #	1149	-0-	-680	-0-	1113	2	36	9	N	33			186
02	1568 #	1092	-0-	-476	-0-	1059	2	33	9	N	30			216

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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
12	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1409	2	17	9	N	15	159	1			10
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	2477	2	22	9	N	20					30
*02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					42

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26490	19299	-0-	-7191	41466	813	1	18397	3	N	81					391
						89	9									
10	27373	20237	-0-	-7136	34330	930	1	19207	3	N	91					482
						100	9									
11	26951	26951	-0-	-0-	34330	926	1	25923	3	N	93	180	1			395
						102	9									
12	27373	27266	-0-	-107	34223	830	1	26353	3	N	75					470
						83	9									
01	25973	22914	-0-	-3059	31164	930	1	21910	3	N	67	122	1			415
						74	9									
*02	24009	24009	-0-	-0-	31164	840	1	23099	3	N	64					479
						70	9									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
02	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	9610 #	4711	-0-	-4899	-0-	437	1	4274	2	N	-0-					16
01	7998 #	4560	-0-	-3438	-0-	556	1	4004	2	N	-0-					16
02	4844 #	4543	-0-	-301	-0-	831	1	3677	2	N	32					48
						35	9									

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

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
12	242 X	242	-0-	-0-	B	-0-	42	1	200	3	N	-0-				33
01	837 X	480	-0-	-357	B	-0-	106	1	374	3	N	-0-				33
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	B	-0-					N	-0-				33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
12	3069 X	2731	-0-	-338	B	-0-	475	1	2256	3	N	-0-				4
01	3905 X	3905	-0-	-0-	B	-0-	865	1	3040	3	N	-0-				4
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	B	-0-	795	1	2791	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	5456 X	4514	-0-	-942	-0-	571	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	5456 X	4951	-0-	-505	-0-	559	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	4149	-0-	-79	-0-	503	1	3646	2	N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

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-
12	2635 N	2427	-0-	-208	-0-	307	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	2	N	-0-					-0-
*02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	309	1	2237	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

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

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

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
12	2232 X	1359	-0-	-873	-0-	5	1	1289	3	Y	59	62	1			68
						65	9									
01	2263 X	1787	-0-	-476	-0-	8	1	1778	3	Y	1					69
						1	9									
02	2016 N	1503	-0-	-513	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-					69

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

*10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	52	1	2776	3	N	-0-					-0-
11	40770 X	35052	-0-	-5718	-0-	132	1	34743	3	Y	161	102	1			59
						177	9									
12	42129 X	34599	-0-	-7530	-0-	144	1	34324	3	Y	119					178
						131	9									
01	42129 X	30237	-0-	-11892	-0-	133	1	30007	3	Y	88	176	1			90
						97	9									
02	38052 X	21821	-0-	-16231	-0-	115	1	21644	3	Y	56					146
						62	9									

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	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

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

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
12	3689 X	255	-0-	-3434	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					2
01	3689 X	2364	-0-	-1325	-0-	10	1	2354	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.	2810	-0-	2810	2810	15	1	2795	3	Y	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

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
12	341 X	102	-0-	-239 B	-3847	77	2	25	9	N	23					109
01	279 X	31	-0-	-248 B	-3847	8	2	23	9	N	21					130
02	224 X	40	-0-	-184 B	-3847	19	2	21	9	N	19	115	1			34

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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
12	31 X	15	-0-	-16 B	-661	3	2	12	9	N	11					57
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-661					N	7					64
02	28 X	5	-0-	-23 B	-661	3	2	2	9	N	2	63	1			3

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
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-
12	93 X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93 X	55	-0-	-38 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84 X	35	-0-	-49 B	-0-	3	1	32	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

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
12	2108 X	1897	-0-	-211 B	-0-	60	1	1837	2	N	-0-					111
01	2108 X	1805	-0-	-303 B	-0-	52	1	1674	2	N	72	183	1			-0-
						79	9									
02	1904 X	857	-0-	-1047 B	-0-	44	1	813	2	N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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	4159	-0-	-851 B	-0-	1152	1	2924	2	N	75	181	1			100
						83	9									
12	5611 X	3510	-0-	-2101 B	-0-	1190	1	2261	2	N	54					154
						59	9									
01	5611 X	4471	-0-	-1140 B	-0-	1190	1	3215	2	N	60	177	1			37
						66	9									
02	5068 X	2560	-0-	-2508 B	-0-	1075	1	1421	2	N	58					95
						64	9									

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

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-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	1	3	9	N	3					155
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	1	7	9	N	6					161
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	N	1					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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

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

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-
12	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
01	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3268	-0-	-764	-0-	3268	3		N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

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-
12	248 X	20	-0-	-228	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	248 X	63	-0-	-185	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

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-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
01	2852 X	1269	-0-	-1583	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
02	2576 X	939	-0-	-1637	-0-	939	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

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-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	682 X	79	-0-	-603	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	616 X	102	-0-	-514	-0-	102	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10633 X	5464	-0-	-5169	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
01	8401 X	5500	-0-	-2901	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
*02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	10137 X	9341	-0-	-796	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
01	9796 X	8964	-0-	-832	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
*02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6045 X	4996	-0-	-1049	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	3755	-0-	-2290	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	3775	-0-	-1685	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
01	5952 X	5528	-0-	-424	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
*02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2387 X	1755	-0-	-632	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

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-
12	7068 X	5808	-0-	-1260	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
01	7409 X	5761	-0-	-1648	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
*02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

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-
12	6572 X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	6572 X	5488	-0-	-1084	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
*02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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-
12	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	3968 X	3681	-0-	-287	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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

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-
12	3472 X	2753	-0-	-719	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
01	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	5682	3			N	-0-			-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	3356	-0-	-736	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	2945	-0-	-387	-0-	2945	2			N	-0-			-0-

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
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-
12	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	443	1	4844	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	443	1	4306	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	3941	-0-	-819	-0-	400	1	3541	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
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							
12	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	750	1	5768	2	N	58			158
							64	9							
01	7037	X	5184	-0-	-1853 B	-0-	600	1	4533	2	N	46			204
							51	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			204

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
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							
12	19659	X	19659	-0-	-0- B	-0-	775	1	18733	2	N	137	180	1	229
							151	9							
01	17887	X	12596	-0-	-5291 B	-0-	725	1	11787	2	N	76	181	1	124
							84	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124

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

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	3	Y	-0-					-0-
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	535	1	4551	3	Y	-0-					-0-
*02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	499	1	4055	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	10	8	1			4
						11	9									
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	2	1			3
						1	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
12	22501	22501	-0-	-0-	3693	1064	1	21335	2	N	93					133
						102	9									
01	15872	11492	-0-	-4380	-0-	3226	1	8187	2	N	72					205
						79	9									
02	18032 #	-0-	-0-	-18032	-0-					N	-0-					205

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	N	-0-					32
01	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	433	1	1099	2	N	-0-					32
02	1232 #	498	-0-	-734	-0-	498	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
09	690 #	551	-0-	-139	-0-	55	1	462	3	Y	31	30	1			22
						34	9									
10	713 #	581	-0-	-132	-0-	18	1	510	3	Y	48	32	1			38
						53	9									
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	8	28	1			18
						9	9									
12	713 #	413	-0-	-300	-0-	34	1	320	3	Y	54	44	1			28
						59	9									
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	Y	116	106	1			38
						128	9									
02	532 #	477	-0-	-55	-0-	43	1	349	3	Y	77	53	1			62
						85	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	176	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1705 N	819	-0-	-886	-0-	86	1	733	3	Y	-0-					-0-
*02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	117	1	949	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					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 #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1023	N	642	-0-	-381	-0-	52	1	490	3	Y	91	83	1			57
							100	9									
01	899	N	108	-0-	-791	-0-	1	1	8	3	Y	90	106	1			41
							99	9									
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	68	49	1			60
							75	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

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									
12	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	624	1	11932	2	Y	103					167
							113	9									
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	2	Y	88	190	1			65
							97	9									
02	11788	X	9656	-0-	-2132	-0-	562	1	9024	2	Y	64					129
							70	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	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

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-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	672	1	6377	3	Y	214	225	1			150
							235	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	3	Y	52	149	1			53
							57	9									
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	445	1	3619	3	Y	106	74	1			85
							117	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

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									
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	580	1	5506	3	Y	43	37	1			27
							47	9									
01	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	506	1	4309	3	Y	8	24	1			11
							9	9									
*02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	691	1	5612	3	Y	22	15	1			18
							24	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	12	1	184	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
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-
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	805	1	7651	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	726	1	6181	3	Y	-0-					-0-
*02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	662	1	5376	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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

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

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

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									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	459	1	79	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	593	1	115	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	560	1	102	2	Y	-0-					-0-
							570	3									

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	1			N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	1			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	1		N	-0-			-0-
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	1		N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

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-
12	620	X	155	-0-	-465	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	403	X	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

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-
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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

09	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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	155	X	76	-0-	-79	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	146	1			N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

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-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	496	X	455	-0-	-41	-0-	427	1	28	9	N	25	22	0	1	1	2
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	223	1	122	9	N	111	100	0	5	1	8
02	308	X	243	-0-	-65	-0-	243	1			N	-0-	8	0			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	511	1	88	2	N	-0-					-0-
							532	3									
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	646	1	126	2	N	-0-					-0-
							641	3									
*02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	611	1	112	2	N	-0-					-0-
							620	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

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-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-	N	-0-			-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1054 X	340	-0-	-714	-0-	340	1		N	-0-			-0-
01	1054 X	129	-0-	-925	-0-	129	1		N	-0-			-0-
02	840 X	185	-0-	-655	-0-	185	1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

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-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	7266 R	1978	-0-	-5288	-0-	893	1	153	2	N	-0-					-0-
						932	3									
01	2108 #	1016	-0-	-1092	-0-	464	1	90	2	N	-0-					-0-
						462	3									
02	1904 #	599	-0-	-1305	-0-	272	1	50	2	N	-0-					-0-
						277	3									

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357	1		N	-0-			-0-
01	1457 X	991	-0-	-466	-0-	991	1		N	-0-			-0-
*02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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.	449	-0-	449	449	74	1	375	9	N	341	341	0			-0-
12	T. A.	380	-0-	380	829	73	1	307	9	N	279	279	0			-0-
01	T. A.	351	-0-	351	1180	25	1	326	9	N	296	296	0			-0-
02	T. A.	371	-0-	371	1551	32	1	339	9	N	308	308	0			-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	801	1	137	2	N	-0-					-0-
							836	3									
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	1034	1	201	2	N	-0-					-0-
							1026	3									
*02	1800	N	2149	-0-	349	349	977	1	178	2	N	-0-					-0-
							994	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

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							
12	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	4221	1	724	2	N	87	84	0			19
							4400	3	96	9							
01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	4005	1	780	2	N	126	125	0			20
							3976	3	139	9							
02	8344	X	6900	-0-	-1444	-0-	3096	1	565	2	N	85	92	0			13
							3145	3	94	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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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									
12	2325	1380	-0-	-945	-0-	106	1	1229	2	N	41					173
						45	9									
01	2263 #	892	-0-	-1371	-0-	40	1	820	2	N	29					202
						32	9									
02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	68	1	1008	2	N	62					264
						68	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

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
12	38967	38833	-0-	-134	-0-	38010	2	823	9	N	748	718	1			155
01	38967	38937	-0-	-30	-0-	38098	2	839	9	N	763	538	1			380
02	35252 #	34544	-0-	-708	-0-	33809	2	735	9	N	668	723	1			325

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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

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

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
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
12	4805 #	2941	-0-	-1864	-0-	85	1	2856	2	N	-0-					80
01	4557 #	2760	-0-	-1797	-0-	80	1	2680	2	N	-0-					80
02	4116 #	2667	-0-	-1449	-0-	77	1	2590	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	17874				N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17874				N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

09	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	942	1	3017	2	N	-0-		-0-
10	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	762	1	2898	2	N	-0-		-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	954	1	3245	2	N	-0-		-0-
*12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	1115	1	3215	2	N	-0-		-0-
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	968	1	2831	2	N	-0-		-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	291	1	933	2	N	-0-		91
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	222	1	843	2	N	-0-		91
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	237	1	805	2	N	-0-		91
*12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	289	1	833	2	N	-0-		91
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		91
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	22	2	6	9	N	5					184
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					184

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	775 X	683	-0-	-92	-0-	33	1	650	3	N	-0-					35
01	744 X	620	-0-	-124	-0-	18	1	602	3	N	-0-					35
02	644 X	617	-0-	-27	-0-	46	1	571	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
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
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	35	1	672	3	N	-0-					34
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	20	1	659	3	N	-0-					34
02	672 N	615	-0-	-57	-0-	46	1	569	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	22	1	433	3	N	-0-			63
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	3	N	-0-			63
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	34	1	425	3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-			23
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	N	-0-			23
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	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

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-			58
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	N	-0-			58
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	-0-			58
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	118	1	331	2	N	-0-			58
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	323	2	N	-0-			58
02	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

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	265	1	849	2	N	-0-			194
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	226	1	859	2	N	-0-			194
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	236	1	801	2	N	-0-			194
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	280	1	809	2	N	-0-			194
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	273	1	799	2	N	-0-			194
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	197	1	633	2	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	173	1	658	2	N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	177	1	602	2	N	-0-			-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	204	1	587	2	N	-0-			-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	214	1	625	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	276	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	288	1	980	2	N	-0-			-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	342	1	988	2	N	-0-			-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	334	1	977	2	N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	W	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-
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	279	1	1849	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1980	-0-	-345	-0-	279	1	1701	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1647	-0-	-453	-0-	252	1	1395	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1938	1	4247	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	982	1	4465	3	N	-0-					-0-
*02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4769	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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

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									
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	198	1	434	3	N	37					190
							41	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	520	3	N	23					213
							25	9									
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	107	1	426	3	N	13					226
							14	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					66

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 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
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 #	899	-0-	-93	B	-305	187	1	712	2	N	-0-		71
11	960 #	907	-0-	-53	B	-358	206	1	701	2	N	-0-		71
12	992 #	952	-0-	-40	B	-398	245	1	707	2	N	-0-		71
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT		71
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	B	-700					N	NO RPT		71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -700														

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	742 R	742	-0-	-0-	-0-	232	1	510	3	N	-0-			-0-
01	682 #	680	-0-	-2	-0-	123	1	557	3	N	-0-			-0-
02	672 #	438	-0-	-234	-0-	89	1	349	3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1121	2	58	3	N	-0-					-0-
*01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1192	2	36	3	N	-0-					-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1103	2	88	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

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-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

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
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	173	1	377	3	N	-0-					130
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	3	N	-0-					130
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	108	1	425	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

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
12	2046	#	1658	-0-	-388	-0-	1658	2			N	-0-					93
01	1829	#	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					93
02	1596	#	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

09	4950	X	542	-0-	-4408	-0-	46	1	496	2	N	-0-					244
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					244
11	4950	X	104	-0-	-4846	-0-	23	1	81	2	N	-0-					244
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	181	1			63
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	332	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	331	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	300	1	1575	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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-
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	121	1	411	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	101	1	585	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	2728 X	58	-0-	-2670	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	63	-0-	-2665	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
02	2464 X	182	-0-	-2282	-0-	28	1	154	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

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
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					1
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					1
*02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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-
12	5735 N	3784	-0-	-1951 B	-0-	186	1	3598	3	N	-0-					-0-
01	5854 N	5854	-0-	-0- B	-0-	174	1	5680	3	N	-0-					-0-
02	4592 N	4190	-0-	-402 B	-0-	147	1	4043	3	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	496 X	126	-0-	-370	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
01	496 X	83	-0-	-413	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
02	364 X	254	-0-	-110	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

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-
12	3751 X	3043	-0-	-708	-0-	743	1	2300	3	Y	-0-					-0-
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	791	1	3248	3	Y	-0-					-0-
02	4256 X	3882	-0-	-374	-0-	621	1	3261	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

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-
12	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	451	1	1457	3	Y	-0-					-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	555	1	2380	3	Y	-0-					-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

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-
12	13671 X	4597	-0-	-9074	-0-	226	1	4371	3	N	-0-					-0-
01	13671 X	8779	-0-	-4892	-0-	260	1	8519	3	N	-0-					-0-
02	12264 X	4300	-0-	-7964	-0-	151	1	4149	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	87	1	1671	3	N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	171	1	5555	3	N	-0-					-0-
*02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	183	1	5004	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

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

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
01	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6386	X	3224	-0-	-3162	-0-	156	1	3068	3	N	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	225	1	7489	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	154	1	4308	3	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	X	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	168	X	19	-0-	-149	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

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

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

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-
12	224 X	32	-0-	-192	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	57	1	199	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
01	217 N	76	-0-	-141	-0-	13	1	62	3	Y	1					4
						1	9									
02	T. A.	109	-0-	109	109	13	1	96	3	Y	-0-					4

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

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-
12	2604 N	341	-0-	-2263	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
01	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	36	1	1125	3	N	-0-					-0-
*02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

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-
12	4402 X	649	-0-	-3753	-0-	32	1	617	3	N	-0-					-0-
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	148	1	4857	3	N	-0-					-0-
*02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	138	1	3801	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

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
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-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		124	-0-	124	124	19	1	105	3	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	140	1	474	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

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
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-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

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-
12	527 N	81	-0-	-446	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	485	3	N	-0-					-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

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-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	160	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-					-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	197	1	1086	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

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-
12	930 N	547	-0-	-383	-0-	27	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	41	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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-
12	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*02	48 N	46	-0-	-2	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

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-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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

SYDSON ENERGY, INC. 833587
N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 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
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-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1260	1	4343	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	917	1	4198	3	N	-0-					-0-
*02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1129	1	6610	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

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-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	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

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-
12	10540	X	5967	-0-	-4573	B	-0-	288	1	5679	3	N	-0-				-0-
01	9324	X	9324	-0-	-0-	B	-0-	272	1	9052	3	N	-0-				-0-
02	7560	X	7164	-0-	-396	B	-0-	247	1	6917	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

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-
12	4247	#	1137	-0-	-3110	-0-	56	1	1081	3	N	-0-				-0-
01	3224	#	2548	-0-	-676	-0-	76	1	2472	3	N	-0-				-0-
02	2548	#	2153	-0-	-395	-0-	76	1	2077	3	N	-0-				-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	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

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			5
01	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2	N	-0-			5
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	12	2	N	-0-			5

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) //CONT.// 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615
VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3131 X	2293	-0-	-838	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	1472	-0-	-2093	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	290	-0-	-2930	-0-	290	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

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	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1271	1	39	2	N	-0-					-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	90	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	2	N	-0-					-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

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
12	155 X	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
01	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					13
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

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-
12	7657 #	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	366 101	1 9	4726	3	Y	92	125	1		-0-
10	5425 X	4074	-0-	-1351	-0-	290 133	1 9	3651	3	Y	121	97	1		24
11	5250 X	4832	-0-	-418	-0-	404 101	1 9	4327	3	Y	92	100	1		16
12	5425 X	5342	-0-	-83	-0-	481 278	1 9	4583	3	Y	253	221	1		48
01	5363 X	5296	-0-	-67	-0-	320 294	1 9	4682	3	Y	267	275	1		40
*02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	295 235	1 9	4493	3	Y	214	229	1		25

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5487	X	1963	-0-	-3524	-0-	160	1	1522	3	Y	255	252	1			48
							281	9									
01	5177	X	4206	-0-	-971	-0-	253	1	3707	3	Y	224	239	1			33
							246	9									
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	274	1	4175	3	Y	181	193	1			21
							199	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	420	1	4004	3	Y	166	175	1			31
							183	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3740	3	Y	144	154	1			21
							158	9									
*02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	199	1	3040	3	Y	119	126	1			14
							131	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	122	1	1163	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1237	3	Y	54	59	1			8
							59	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	3	Y	43	46	1			5
							47	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
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									
12	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	286	1	2728	3	Y	117	105	1			22
							129	9									
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	207	1	3022	3	Y	109	115	1			16
							120	9									
*02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2692	3	Y	108	111	1			13
							119	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	340	1	3228	3	Y	240	232	1			45
							264	9									
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3712	3	Y	241	250	1			36
							265	9									
*02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	206	1	3146	3	Y	218	228	1			26
							240	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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
12	6944	X	60	-0-	-6884	-0-	2	1	24	3	N	31					282
							34	9									
01	6944	X	4606	-0-	-2338	-0-	703	1	3635	3	N	244	195	1			331
							268	9									
*02	4704	X	3816	-0-	-888	-0-	621	1	3052	3	N	130	189	1			272
							143	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

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

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-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

*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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
*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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

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

*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	-0-			171
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-			171
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-			171
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	N	-0-			171
*07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	80	1	1225	2	N	-0-			171
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	N	-0-			171
*09	1710 N	1349	-0-	-361	-0-	88	1	1261	2	N	-0-			171
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-			171
*11	1530 N	981	-0-	-549	-0-	73	1	908	2	N	-0-			171
*12	1395 N	431	-0-	-964	-0-	33	1	398	2	N	-0-			171
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-			171
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	N	4			175
						4	9							

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6527	-0-	-3793	-0-	6515	2	12	9	N	11					93
12	10075 X	8187	-0-	-1888	-0-	8187	2			N	-0-					93
01	8680 X	7688	-0-	-992	-0-	7684	2	4	9	N	4					97
*02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7053	2	20	9	N	18					115

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

*07	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					170
*08	5549 X	1284	-0-	-4265	-0-	1284	2			N	-0-					170
*09	5580 X	1773	-0-	-3807	-0-	1773	2			N	-0-					170
*10	5766 X	4149	-0-	-1617	-0-	4149	2			N	-0-	170	1			-0-
*11	5580 X	4053	-0-	-1527	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*12	5704 X	2639	-0-	-3065	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*01	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	595	-0-	-3157	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2014 - PLUGGED 08/31/14

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

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									
12	3472 X	3278	-0-	-194 B	-0-	203	1	3075	3	N	-0-					29
*01	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	213	1	3433	3	N	10					39
						11	9									
02	3052 X	2686	-0-	-366 B	-0-	183	1	2503	3	N	-0-					39

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

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

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

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
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2266	3	50	9	N	45	185	1			60
*01	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2192	3	55	9	N	50					110
02	2044 N	1985	-0-	-59	-0-	1931	3	54	9	N	49					159

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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									
12	4960 X	4189	-0-	-771	-0-	667	1	3483	3	N	35					67
						39	9									
01	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	644	1	3703	3	N	81					148
						89	9									
02	4732 X	4346	-0-	-386	-0-	653	1	3685	3	N	7					155
						8	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

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									
12	11284 X	10252	-0-	-1032	-0-	357	1	9607	3	N	262	181	1			142
						288	9									
*01	11284 X	10324	-0-	-960	-0-	357	1	9681	3	N	260	183	1			219
						286	9									
*02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	297	1	8730	3	N	243	362	1			100
						267	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
12	6448 X	6259	-0-	-189	-0-	6136	3	123	9	N	112	186	1			63
*01	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	5919	3	175	9	N	159					222
*02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5562	3	123	9	N	112	186	1			148

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7721	3	127	9	N	115					206
*01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7661	3	160	9	N	145	182	1			169
*02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	3	121	9	N	110	181	1			98

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	486	1	2293	2	N	-0-					283
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	522	1	2158	2	N	-0-					283
*02	2800	N	2988	-0-	188	188	468	1	2490	2	N	27					310
							30	9									

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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
12	20925	X	20544	-0-	-381	-0-	20257	3	287	9	N	261	184	1			166
01	20274	X	17801	-0-	-2473	-0-	17534	3	267	9	N	243	185	1			224
02	17500	X	16004	-0-	-1496	-0-	15745	3	259	9	N	235	364	1			95

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	N	14					117
*01	961	N	939	-0-	-22	-0-	921	3	18	9	N	16					133
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	3	15	9	N	14					147

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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									
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	356	1	2930	3	Y	19					88
						21	9									
*01	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	309	1	2398	3	Y	32	94	1			26
						35	9									
02	2716 X	2714	-0-	-2	-0-	289	1	2348	3	Y	70					96
						77	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

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									
12	4805 X	2248	-0-	-2557	-0-	244	1	2004	3	N	-0-	168	1			30
*01	4526 X	2202	-0-	-2324	-0-	251	1	1951	3	N	-0-					30
02	4088 X	1978	-0-	-2110	-0-	217	1	1761	3	N	-0-					30

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

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									
12	3906 X	3066	-0-	-840	-0-	330	1	2716	3	Y	18					89
						20	9									
*01	3906 X	3069	-0-	-837	-0-	347	1	2689	3	Y	30	91	1			28
						33	9									
*02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	308	1	2498	3	Y	65					93
						72	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

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
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					179
*01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	318	1	6045	3	N	-0-					179
*02	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	556	1	6415	3	N	6					185
						7	9									

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
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									
12	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	625	1	5138	3	N	51	173	1			24
							56	9									
*01	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	647	1	5025	3	N	-0-					24
02	5292	X	5177	-0-	-115	-0-	560	1	4544	3	N	66					90
							73	9									

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

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									
12	21948	X	21931	-0-	-17	-0-	2626	1	19054	2	N	228	357	1			220
							251	9									
01	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	3131	1	22060	2	N	321	356	1			185
							353	9									
*02	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1890	1	11472	2	N	177					362
							195	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
12	5425	X	3662	-0-	-1763	-0-	3556	2	106	9	N	96	191	1			146
01	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3508	2	103	9	N	94					240
02	3920	X	2862	-0-	-1058	-0-	2739	2	123	9	N	112	196	1			156

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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									
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	540	1	11441	2	N	233	371	1			214
							256	9									
01	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	404	1	5690	2	N	113					327
							124	9									
02	12040	X	1437	-0-	-10603	-0-	333	1	1093	2	N	10					337
							11	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
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
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01	775	X	150	-0-	-625	-0-	3	1	140	2	N	6					36
							7	9									
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					36

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	20181	X	14929	-0-	-5252	-0-	540	1	14105	2	N	258	380	1			176
							284	9									
01	20181	X	17773	-0-	-2408	-0-	558	1	16844	2	N	337	193	1			320
							371	9									
*02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	486	1	11405	2	N	203	193	1			330
							223	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	504	1	22191	2	N	492	560	1			89
							541	9									
01	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	558	1	20212	2	N	433	380	1			142
							476	9									
*02	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	504	1	17821	2	N	348	190	1			300
							383	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	21266	X	16874	-0-	-4392	-0-	558	1	16002	2	N	285	189	1			329
							314	9									
01	21266	X	16075	-0-	-5191	-0-	558	1	15263	2	N	231	194	1			366
							254	9									
02	13384	X	12205	-0-	-1179	-0-	504	1	11425	2	N	251	191	1			426
							276	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
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
12	10788	X	9111	-0-	-1677	-0-	558 112	1 9	8441	2	N	102					218
01	10571	X	9049	-0-	-1522	-0-	558 166	1 9	8325	2	N	151	181	1			188
02	9100	X	8695	-0-	-405	-0-	504 129	1 9	8062	2	N	117					305

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	13175	X	1228	-0-	-11947	-0-	306 23	1 9	899	2	N	21					137
01	12152	X	4626	-0-	-7526	-0-	414 70	1 9	4142	2	N	64					201
02	9940	X	7275	-0-	-2665	-0-	432 64	1 9	6779	2	N	58					259

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2635	N	2519	-0-	-116 B	-0-	298	1	2193	2	N	25					129
							28	9									
01	2635	N	2542	-0-	-93 B	-0-	2517	2	25	9	N	23					152
02	2268	N	2126	-0-	-142 B	-0-	2100	2	26	9	N	24					176

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

09	15060	X	6063	-0-	-8997	-0-	5941	2	122	9	N	111	358	1			67
10	15562	X	4645	-0-	-10917	-0-	4513	2	132	9	N	120					187
11	15060	X	6376	-0-	-8684	-0-	6246	2	130	9	N	118	184	1			121
12	15562	X	7484	-0-	-8078	-0-	7376	2	108	9	N	98					219
01	15562	X	5374	-0-	-10188	-0-	5315	2	59	9	N	54	178	1			95
02	14056	X	4854	-0-	-9202	-0-	4809	2	45	9	N	41					136

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) //CONT.// 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
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
12	14229 X	8128	-0-	-6101	-0-	8127	3	1	9	N	1					47
01	14229 X	6952	-0-	-7277	-0-	6854	3	98	9	N	89					136
02	10248 X	6427	-0-	-3821	-0-	6423	3	4	9	N	4					140

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

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-
12	4412 X	-0-	-0-	-4412	-0-					N	-0-					-0-
01	1674 N	20	-0-	-1654	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-					-0-
*01	3615 X	679	-0-	-2936	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	2790	#	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	2790	#	1839	-0-	-951	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1654	-0-	-278	-0-	1654	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, W. (3280) 95703 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WERCKLE WELL #: 1 RRCID -> 263022 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528

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

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 4460 PERF. 3838 - 3844

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014 - PLUGGED 10/01/14

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

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									
12	3937 #	3101	-0-	-836	-0-	2983	2	118	9	N	107	192	1			80
01	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3797	2	173	9	N	157	185	1			52
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	315	1	907	2	N	22					74
						24	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

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	2580	-0-	-270	-0-	2544	2	36	9	N	33					152
12	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2456	2	35	9	N	32	150	1			34
01	2883 X	2252	-0-	-631	-0-	2228	2	24	9	N	22					56
02	2408 X	2190	-0-	-218	-0-	2161	2	29	9	N	26					82

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

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
12	3100 N	3250	-0-	150	188	3239	2	11	9	N	10					94
01	3246 X	3058	-0-	-188	-0-	3054	2	4	9	N	4					98
02	3304 X	2261	-0-	-1043	-0-	2253	2	8	9	N	7					105

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

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
12	3100 N	2745	-0-	-355	705	2731	2	14	9	N	13					419
01	3001 X	2296	-0-	-705	-0-	2285	2	11	9	N	10	158	1			271
02	3472 X	2690	-0-	-782	-0-	2679	2	11	9	N	10					281

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3000 N	1134	-0-	-1866	2926	1127	2	7	9	Y	6					125
01	3100 N	1184	-0-	-1916	1010	1155	2	29	9	Y	26					151
*02	2179 N	1169	-0-	-1010	-0-	1154	2	15	9	Y	14					165

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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
12	3000 N	1608	-0-	-1392	5089	1606	2	2	9	Y	2					97
01	3100 N	1830	-0-	-1270	3819	1827	2	3	9	Y	3					100
*02	2800 N	1577	-0-	-1223	2596	1560	2	17	9	Y	15					115

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

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
12	26737 X	5123	-0-	-21614	-0-	5037	2	86	9	Y	78					245
01	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6572	2	120	9	Y	109	184	1			170
*02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5771	2	110	9	Y	100	185	1			85

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

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
12	14498 X	2934	-0-	-11564	-0-	2872	2	62	9	Y	56					233
01	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	1905	2	26	9	Y	24	181	1			76
*02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3157	2	103	9	Y	94					170

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

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
12	20777 X	3805	-0-	-16972	-0-	3744	2	61	9	N	55					214
01	4588 X	4191	-0-	-397	-0-	4078	2	113	9	N	103					317
02	4004 X	3766	-0-	-238	-0-	3705	2	61	9	N	55					372

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	463	2	22	9	N	20					118
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16					134
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					143

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8629 X	1746	-0-	-6883	-0-	1721	2	25	9	N	23					100
01	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	1577	2			N	-0-					100
02	1652 N	1480	-0-	-172	-0-	1344	2	136	9	N	124	184	1			40

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

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
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					183
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					183
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	182	2	7	9	N	6					189

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

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
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	N	7					221
01	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					221
02	364 N	119	-0-	-245	-0-	119	2			N	-0-					221

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

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
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									
12	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	612	1	1090	2	N	-0-					87
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-					87
02	1540 X	1454	-0-	-86	-0-	544	1	895	2	N	14					101
						15	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 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
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
12	14198	X	12696	-0-	-1502	-0-	12534	2	162	9	N	147					374
01	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	12146	2	265	9	N	241	352	1			263
02	11900	X	10723	-0-	-1177	-0-	10578	2	145	9	N	132	179	1			216

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	180	1			20

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

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	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1119	2	30	9	N	27					169
12	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1197	2	31	9	N	28					197
01	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	980	2	69	9	N	63	185	1			75
02	1064 #	991	-0-	-73	-0-	974	2	17	9	N	15					90

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - PLUGGED 10/08/14

WEESATCHE, SOUTH (2200) //CONT.// 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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-
12	10635	10190	-0-	-445	13205	10190	2			N	-0-					-0-
01	10757	9945	-0-	-812	12393	9945	2			N	-0-					-0-
02	9548 #	NO RPT	-0-	-9548	2845					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	368	-0-	-22	-0-	230	1	138	9	N	125	140	1			35
12	434 X	340	-0-	-94	-0-	230	1	110	9	N	100					135
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	230	1	110	9	N	100	171	1			64
02	392 X	373	-0-	-19	-0-	230	1	143	9	N	130	169	1			25

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	177	1			117
01	14B2	EXT	485	-0-	485	485	291	1	194	9	N	176	179	1			114
02	14B2	EXT	456	-0-	456	941	280	1	176	9	N	160	177	1			97

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

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
12	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					37
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					37
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

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									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	1000	1	7542	2	Y	60					182
							66	9									
01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	1081	1	8034	2	Y	48	181	1			49
							53	9									
*02	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	924	1	7742	2	Y	61					110
							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

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									
12	2263	#	1754	-0-	-509	-0-	203	1	1534	2	Y	15					267
							17	9									
01	2263	#	1038	-0-	-1225	-0-	122	1	903	2	Y	12					279
							13	9									
*02	1848	#	1554	-0-	-294	-0-	163	1	1369	2	Y	20					299
							22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1	N	-0-			69
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	1	N	-0-			69
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1	N	-0-			69
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	1	N	-0-			69
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			69
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	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

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
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			114
01	558 X	439	-0-	-119	-0-	439	2	N	-0-			114
02	616 X	539	-0-	-77	-0-	539	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*02	DLQ	G-10	-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

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-
12	496	#	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	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

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
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-					27
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	3782 #	2695	-0-	-1087	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	3255 #	872	-0-	-2383	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	2912 #	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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									
12	11501 #	9957	-0-	-1544	-0-	1059	1	8830	2	Y	62	64	1			97
						68	9									
01	11470 #	7753	-0-	-3717	-0-	989	1	6728	2	Y	33	23	1			107
						36	9									
*02	10360 #	8641	-0-	-1719	-0-	991	1	7603	2	Y	43	69	1			81
						47	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			68
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			68
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			68
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	782 2	13 9	N	12			185
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	783 2	6 9	N	5			190
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	N	10			200

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	899 #	283	-0-	-616	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	812 #	533	-0-	-279	-0-	533	2		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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

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
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	882	1	1024	9	Y	931	971	1			375
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1054	1	930	9	Y	845	880	1			340
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	693	1	813	9	Y	739	825	1			254

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			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 #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

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

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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-
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

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
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	800	1	677	9	N	615	542	1			151
01	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	700	1	608	9	N	553	541	1			163
*02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1000	1	592	9	N	538	537	1			164

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

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									
12	682	N	85	-0-	-597	-0-	50	1	27	2	N	7					26
							8	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	375	1	1140	2	N	151					177
							166	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	500	1	712	2	N	172	330	1			19
							189	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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
12	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	2670	2	1323	9	N	1203	1248	1			312
01	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	2682	2	1223	9	N	1112	1099	1			325
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	2473	2	1008	9	N	916	914	1			327

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
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									
12	14911	X	13347	-0-	-1564	-0-	1200	1	12127	2	N	18					150
							20	9									
01	14911	X	3576	-0-	-11335	-0-	1000	1	2558	2	N	16					166
							18	9									
02	12908	X	2506	-0-	-10402	-0-	150	1	2117	2	N	217	361	1			22
							239	9									

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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

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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
01	738	X	-0-	-0-	-738	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	134	1	27	2	Y	11	5	1			6
						12	9									
02	T. A.	1225	-0-	1225	1225	602	1	554	2	Y	63	40	1			29
						69	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

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
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	618	1	6642	2	N	-0-					203
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	578	1	7230	2	N	-0-					203
*02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	540	1	5842	2	N	-0-					203

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	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

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
12	1457 #	1415	-0-	-42	-0-	1383	2	32	9	N	29							121
01	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1397	2	40	9	N	36							157
*02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-							157

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					80
01	3859		3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					80
*02	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
12	0	W	3117	-0-	3117	33655	182	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	3780		3132	-0-	-648	33007	196	1	2936	2	N	-0-					-0-
*02	7560		2781	-0-	-4779	28228	336	1	2445	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

09	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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	0	W	10493	-0-	10493	109943	10493	2			N	-0-					-0-
01	10075		8224	-0-	-1851	108092	8224	2			N	-0-					-0-
02	9100		7764	-0-	-1336	106756	7764	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

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
12	7750		5429	-0-	-2321	8290	713	1	4716	2	N	-0-					39
01	7750		4867	-0-	-2883	5407	598	1	4269	2	N	-0-					39
*02	7000		4264	-0-	-2736	2671	504	1	3760	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
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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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							
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	2	Y	106	125	2			10
							418	3	117	9							
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	1572	2	Y	115	88	2			37
							424	3	127	9							
02	2268	N	1908	-0-	-360	-0-	129	1	1315	2	Y	100	102	2			35
							354	3	110	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

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							
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	563	1	6080	2	Y	140	165	2			3
							1700	3	154	9							
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	576	1	6048	2	Y	160	123	2			40
							1823	3	176	9							
*02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	533	1	5294	2	Y	146	149	2			37
							1595	3	161	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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							
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	593	1	6436	2	Y	47	55	2			62
							1758	3	52	9							
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	538	1	5678	2	Y	48	36	2			74
							1673	3	53	9							
02	8008	X	7548	-0-	-460	-0-	538	1	5376	2	Y	47	47	2			74
							1582	3	52	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

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									
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	81	1	878	2	Y	-0-					2
							238	3									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					2
							252	3									
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					2
							211	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
02	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

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									
12	5673	X	5092	-0-	-581	-0-	1084	1	3936	2	Y	65	52	1			32
							72	9									
01	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	1105	1	4016	2	Y	71	61	1			42
							78	9									
02	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	930	1	2853	2	Y	66	60	1			48
							73	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	5270 X	3777	-0-	-1493	-0-	684	1	2949	2	N	131	124	1			61
						144	9									
01	5270 X	3643	-0-	-1627	-0-	705	1	2781	2	N	143	123	1			81
						157	9									
02	4760 X	2941	-0-	-1819	-0-	626	1	2234	2	N	74	100	1			55
						81	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

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									
12	11253 X	9111	-0-	-2142	-0-	433	1	8678	2	N	-0-					7
01	11160 X	7185	-0-	-3975	-0-	384	1	6801	2	N	-0-					7
02	8680 X	7700	-0-	-980	-0-	375	1	7262	2	N	57	20	1			44
						63	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

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
12	1457 X	1215	-0-	-242	-0-	1182	3	33	9	N	30					70
01	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1378	3	50	9	N	45					115
02	1484 X	1230	-0-	-254	-0-	1215	3	15	9	N	14					129

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

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									
12	1674 X	1493	-0-	-181	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					125
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	N	-0-					125
02	1512 X	1477	-0-	-35	-0-	12	1	1465	3	N	-0-					125

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	47	3	N	71	159	1			29
							78	9									
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	N	-0-					29
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	16	1	70	3	N	-0-					29

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

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
12	1116	N	502	-0-	-614	-0-	59	1	443	2	N	-0-					172
01	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	176	1	1953	2	N	13					185
							14	9									
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	173	1	1383	2	N	-0-					185

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
02	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

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
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	90	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
12	713 N	508	-0-	-205	-0-	5	1	481	2	N	20					168
						22	9									
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	959	2	N	5	86	1			87
						6	9									
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	N	4					91
						4	9									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

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									
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	18					124
						20	9									
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	704	2	N	6	101	1			29
						7	9									
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	8					37
						9	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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

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									
12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	235	1	1771	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
01	1984 X	1433	-0-	-551	-0-	117	1	1307	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
02	1792 X	1245	-0-	-547	-0-	138	1	1100	2	Y	6	6	1			6
						7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

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									
12	3875 X	1708	-0-	-2167	-0-	199	1	1503	2	N	5					100
						6	9									
01	2480 X	1566	-0-	-914	-0-	129	1	1430	2	N	6					106
						7	9									
02	2240 X	1136	-0-	-1104	-0-	126	1	1003	2	N	6					112
						7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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									
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	318	1	2398	2	N	11					91
						12	9									
01	2976 X	2262	-0-	-714	-0-	186	1	2065	2	N	10					101
						11	9									
02	2688 X	1549	-0-	-1139	-0-	172	1	1376	2	N	1					102
						1	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1364 X	1050	-0-	-314	-0-	122	1	917	2	N	10					142
						11	9									
01	1364 X	1305	-0-	-59	-0-	107	1	1192	2	N	5					147
						6	9									
02	1176 X	1050	-0-	-126	-0-	116	1	928	2	N	5					152
						6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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									
12	1240 X	1224	-0-	-16	-0-	143	1	1077	2	Y	4					18
						4	9									
01	1302 X	996	-0-	-306	-0-	82	1	912	2	Y	2					20
						2	9									
02	1176 X	650	-0-	-526	-0-	72	1	576	2	Y	2					22
						2	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

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									
12	6169 X	4945	-0-	-1224	-0-	577	1	4355	2	Y	12					127
						13	9									
01	6169 X	4400	-0-	-1769	-0-	361	1	4020	2	Y	17	120	1			24
						19	9									
02	5432 X	2920	-0-	-2512	-0-	324	1	2585	2	Y	10					34
						11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

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									
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	767	1	5785	2	Y	34					142
							37	9									
01	6138	X	6016	-0-	-122	-0-	493	1	5488	2	Y	32	154	1			20
							35	9									
02	5544	X	3225	-0-	-2319	-0-	357	1	2851	2	Y	15					35
							17	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

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									
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	Y	2					34
							2	9									
01	2108	X	1066	-0-	-1042	-0-	88	1	976	2	Y	2	32	1			4
							2	9									
02	1904	X	1346	-0-	-558	-0-	149	1	1191	2	Y	5					9
							6	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

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									
12	5518	X	5242	-0-	-276	-0-	611	1	4608	2	Y	21					84
							23	9									
01	5518	X	4178	-0-	-1340	-0-	343	1	3818	2	Y	15					99
							17	9									
02	4088	X	3581	-0-	-507	-0-	396	1	3166	2	Y	17					116
							19	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4309	X	3410	-0-	-899	-0-	398	1	3000	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	4309	X	3057	-0-	-1252	-0-	251	1	2793	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
02	3668	X	2683	-0-	-985	-0-	298	1	2378	2	Y	6	9	1			6
							7	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

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									
12	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	199	1	1502	2	Y	4					29
							4	9									
01	2015	X	1840	-0-	-175	-0-	152	1	1686	2	Y	2	28	1			3
							2	9									
02	1876	X	1210	-0-	-666	-0-	134	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

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									
12	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	357	1	2693	2	Y	7					42
							8	9									
01	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	220	1	2452	2	Y	4					46
							4	9									
02	3108	X	2387	-0-	-721	-0-	265	1	2116	2	Y	5					51
							6	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

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									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	64	1	483	2	Y	4					11
							4	9									
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	-0-	8	1			3
02	532	X	496	-0-	-36	-0-	55	1	440	2	Y	1					4
							1	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10323 X	10137	-0-	-186	-0-	1177	1	8880	2	Y	73					163
						80	9									
01	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	737	1	8196	2	Y	61	121	1			103
						67	9									
02	9324 X	7760	-0-	-1564	-0-	857	1	6846	2	Y	52					155
						57	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

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									
12	6169 X	5379	-0-	-790	-0-	626	1	4724	2	Y	26					83
						29	9									
*01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	515	1	5729	2	Y	42	62	1			63
						46	9									
02	6160 X	2287	-0-	-3873	-0-	252	1	2013	2	Y	20					83
						22	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

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									
12	7006 X	4720	-0-	-2286	-0-	552	1	4161	2	N	6					139
						7	9									
*01	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	599	1	6664	2	N	50					189
						55	9									
02	6328 X	1678	-0-	-4650	-0-	186	1	1488	2	N	4					193
						4	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					4
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	30	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	2					4
							2	9									

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

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									
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					8
							2	3									
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					8
							7	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

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							
12	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	377	1	4678	2	Y	-0-					25
							1428	3									
01	8339	X	6116	-0-	-2223	-0-	329	1	4359	2	Y	-0-					25
							1428	3									
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	3294	2	Y	-0-					25
							1069	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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							
12	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	342	1	4300	2	Y	48	57	2			3
							1230	3	53	9							
01	7378	X	7286	-0-	-92	-0-	388	1	5221	2	Y	67	52	2			18
							1603	3	74	9							
*02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	322	1	4754	2	Y	63	65	2			16
							1492	3	69	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

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							
12	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	306	1	3825	2	Y	59	70	2			7
						1128	3	65	9							
01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	315	1	4212	2	Y	75	58	2			24
						1333	3	83	9							
02	5068 X	4980	-0-	-88	-0-	241	1	3529	2	Y	65	67	2			22
						1138	3	72	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

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							
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	211	1	2839	2	Y	28	33	2			5
						766	3	31	9							
01	3813 X	2900	-0-	-913	-0-	151	1	2093	2	Y	25	19	2			11
						628	3	28	9							
02	3696 X	2006	-0-	-1690	-0-	94	1	1462	2	Y	18	18	2			11
						430	3	20	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

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							
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	337	1	3864	2	Y	-0-					18
						1073	3									
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	414	1	4431	2	Y	-0-					18
						1380	3									
*02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	465	1	4778	2	Y	-0-					18
						1467	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	8153	X	7667	-0-	-486	-0-	131	1	5814	2	Y	21	25	2			3
							1699	3	23	9							
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	173	1	7030	2	Y	30	23	2			10
							2291	3	33	9							
02	7364	X	5365	-0-	-1999	-0-	167	1	3898	2	Y	18	18	2			10
							1280	3	20	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					-0-
							113	3									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					-0-
							122	3									

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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							
12	7688	X	6740	-0-	-948	-0-	115	1	5120	2	Y	-0-					5
							1505	3									
01	8215	X	5868	-0-	-2347	-0-	107	1	4370	2	Y	-0-					5
							1391	3									
02	8008	X	5287	-0-	-2721	-0-	165	1	3878	2	Y	-0-					5
							1244	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

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							
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	625	1	7759	2	Y	112	132	2			15
							2362	3	123	9							
01	10974	X	10903	-0-	-71	-0-	579	1	7677	2	Y	127	98	2			44
							2507	3	140	9							
*02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	468	1	6852	2	Y	117	119	2			42
							2217	3	129	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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							
12	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	342	1	3692	2	Y	88	104	2			6
							1030	3	97	9							
01	5673	X	792	-0-	-4881	-0-	53	1	555	2	Y	15	12	2			9
							167	3	17	9							
02	4928	X	43	-0-	-4885	-0-	3	1	30	2	Y	1	1	2			9
							9	3	1	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
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							
12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	592	1	7353	2	Y	74	87	2			7
							2227	3	81	9							
01	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	584	1	7751	2	Y	89	69	2			27
							2518	3	98	9							
*02	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	434	1	6372	2	Y	75	77	2			25
							2036	3	83	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
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							
12	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	348	1	6371	2	Y	53	62	2			12
							1097	3	58	9							
01	8339	X	6953	-0-	-1386	-0-	380	1	5249	2	Y	64	50	2			26
							1254	3	70	9							
*02	7028	X	6141	-0-	-887	-0-	330	1	4719	2	Y	55	56	2			25
							1031	3	61	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	272	1	2915	2	Y	133	149	2			-0-
							839	3	146	9							
01	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	251	1	2619	2	Y	131	108	2			23
							813	3	144	9							
*02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	250	1	2472	2	Y	129	132	2			20
							767	3	142	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	95	1	4178	2	Y	16	19	2			-0-
							1268	3	18	9							
01	5642	X	5607	-0-	-35	-0-	102	1	4164	2	Y	18	14	2			4
							1321	3	20	9							
02	4928	X	4810	-0-	-118	-0-	150	1	3518	2	Y	16	17	2			3
							1124	3	18	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

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							
12	6634	X	6280	-0-	-354	-0-	410	1	4424	2	Y	185	206	2			-0-
							1242	3	204	9							
01	6324	X	6141	-0-	-183	-0-	404	1	4241	2	Y	193	157	2			36
							1284	3	212	9							
*02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	360	1	3573	2	Y	169	173	2			32
							1081	3	186	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

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									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
							155	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

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									
12	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	218	1	2383	2	Y	-0-					4
							639	3									
01	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	212	1	2251	2	Y	-0-					4
							651	3									
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	192	1	1927	2	Y	-0-					4
							557	3									

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 #: 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
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							
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	235	1	2935	2	Y	88	94	2			-0-
						875	3	97	9							
01	3286 X	2132	-0-	-1154	-0-	112	1	1492	2	Y	46	40	2			6
						477	3	51	9							
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	144	1	2121	2	Y	68	69	2			5
						672	3	75	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

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									
12	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	244	1	4468	2	Y	74	76	2			-0-
						767	3	81	9							
01	5766 X	4756	-0-	-1010	-0-	258	1	3563	2	Y	77	65	2			12
						850	3	85	9							
02	4788 X	4425	-0-	-363	-0-	236	1	3376	2	Y	69	71	2			10
						737	3	76	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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							
12	8184 X	2982	-0-	-5202	-0-	51	1	2591	2	Y	5	6	2			1
						334	3	6	9							
01	8184 X	3817	-0-	-4367	-0-	69	1	3262	2	Y	8	6	2			3
						477	3	9	9							
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	Y	6	6	2			3
						354	3	7	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

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							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	160285					Y	678	683	2			168
01	14B DENY	4039	-0-	4039	164324	167	1	2532	2	Y	842	696	2			314
						414	3	926	9							
02	14B DENY	13828	-0-	13828	178152	641	1	10681	2	Y	696	852	2			158
						1740	3	766	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 #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	3410 X	181	-0-	-3229	-0-	7	1	106	2	N	48	170	2			206
						15	3	53	9							
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					206
02	14B DENY	798	-0-	798	798	31	1	513	2	N	159					365
						79	3	175	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

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									
12	8184 X	7843	-0-	-341	-0-	450	1	5597	2	Y	91	107	2			-0-
						1696	3	100	9							
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	441	1	5847	2	Y	109	84	2			25
						1901	3	120	9							
*02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	341	1	4999	2	Y	96	98	2			23
						1610	3	106	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

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									
12	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	28	1	1266	2	Y	-0-					2
						355	3									
01	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	31	1	1280	2	Y	-0-					2
						369	3									
02	1428 N	1394	-0-	-34	-0-	44	1	1046	2	Y	-0-					2
						304	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

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							
12	2666 X	2504	-0-	-162	-0-	42	1	1880	2	Y	25	29	2			2
						554	3	28	9							
01	2666 X	1452	-0-	-1214	-0-	26	1	1075	2	Y	16	12	2			6
						333	3	18	9							
*02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	2	Y	28	29	2			5
						557	3	31	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	241	1	4463	2	Y	-0-					27
							737	3									
01	4991	X	4414	-0-	-577	-0-	243	1	3392	2	Y	-0-					27
							779	3									
*02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	260	1	3764	2	Y	-0-					27
							790	3									

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	710	1	8821	2	Y	106	125	2			8
							2674	3	117	9							
01	12028	X	11893	-0-	-135	-0-	633	1	8400	2	Y	116	89	2			35
							2732	3	128	9							
02	10920	X	10423	-0-	-497	-0-	506	1	7463	2	Y	105	108	2			32
							2338	3	116	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	211	1	2833	2	Y	31	37	2			6
							793	3	34	9							
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	191	1	2624	2	Y	34	26	2			14
							820	3	37	9							
02	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	151	1	2322	2	Y	31	32	2			13
							710	3	34	9							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	217	1	2350	2	Y	16	19	2			2
							642	3	18	9							
01	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	222	1	2337	2	Y	19	14	2			7
							689	3	21	9							
*02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	202	1	2022	2	Y	17	17	2			7
							596	3	19	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	64	1	2886	2	Y	78	92	2			6
							810	3	86	9							
01	5053	X	4182	-0-	-871	-0-	74	1	3041	2	Y	96	74	2			28
							961	3	106	9							
02	4564	X	2911	-0-	-1653	-0-	89	1	2083	2	Y	69	71	2			26
							663	3	76	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	527	1	5819	2	Y	145	170	2			35
							1467	3	160	9							
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	499	1	5360	2	Y	153	118	2			70
							1458	3	168	9							
02	6580	X	6326	-0-	-254	-0-	443	1	4510	2	Y	134	137	2			67
							1226	3	147	9							

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
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									
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	2	Y	16	18	2			1
							769	3	18	9							
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	234	1	2505	2	Y	17	13	2			5
							776	3	19	9							
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	195	1	2001	2	Y	14	14	2			5
							611	3	15	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 #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					4
							507	3									
01	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	131	1	1756	2	Y	-0-					4
							550	3									
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	-0-					4
							466	3									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

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									
12	14B2	EXT	6	-0-	6	54	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	58	3	2	1	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	64	5	2	1	3	N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - P/A 10-02-2014

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	N	30					72
							33	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					72

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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									
12	25265	X	16029	-0-	-9236	-0-	728	1	15299	2	N	2					90
							2	9									
01	18166	X	6707	-0-	-11459	-0-	476	1	6231	2	N	-0-					90
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

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
12	1426 N	847	-0-	-579	-0-	54	1	793	3	N	-0-			105
01	1085 N	858	-0-	-227	-0-	61	1	797	3	N	-0-			105
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	40	1	510	3	N	-0-			105

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

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	263	1	3540	3	N	-0-			168
*12	3100 N	4430	-0-	1330	2133	283	1	4144	3	N	3			171
						3	9							
*01	3100 N	2053	-0-	-1047	1086	147	1	1906	3	N	-0-			171
02	2660 X	1018	-0-	-1642	-0-	73	1	943	3	N	2			173
						2	9							

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

*09	4500 X	989	-0-	-3511	-0-	147	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-	237	1	1570	3	N	-0-			94
*12	4216 X	3060	-0-	-1156	-0-	357	1	2703	3	N	-0-			94
*01	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	408	1	3009	3	N	-0-			94
*02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	365	1	2665	3	N	-0-			94

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

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
12	775 N	519	-0-	-256	-0-	33	1	486	3	N	-0-			94
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	49	1	648	3	N	-0-			94
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	44	1	571	3	N	-0-			94

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
09	4110	X	3085	-0-	-1025	-0-	251	1	2834	3	N	-0-					178
*10	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	252	1	3285	3	N	-0-					178
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	303	1	4074	3	N	7					185
							8	9									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	259	1	3794	3	N	17	175	1			27
							19	9									
*01	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	240	1	3121	3	N	1					28
							1	9									
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	234	1	3017	3	N	-0-					28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

*09	4140	X	3243	-0-	-897	-0-	480	1	2754	3	N	8					113
							9	9									
*10	4278	X	3131	-0-	-1147	-0-	413	1	2718	3	N	-0-					113
*11	4140	X	2745	-0-	-1395	-0-	360	1	2385	3	N	-0-					113
*12	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	289	1	2188	3	N	-0-					113
*01	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	317	1	2339	3	N	-0-					113
*02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	288	1	2104	3	N	-0-					113

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

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	959	-0-	-541	-0-	66	1	893	3	N	-0-					94
*12	1519	X	1026	-0-	-493	-0-	66	1	960	3	N	-0-					94
*01	1519	X	975	-0-	-544	-0-	70	1	905	3	N	-0-					94
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	89	1	1144	3	N	-0-					94

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					130
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	3	N	-0-					65
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1063	3	N	-0-					65
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	162	1	2182	3	N	-0-					65
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	3	N	-0-					65
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	3	N	-0-					65
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

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
12	465	N	95	-0-	-370	-0-	6	1	89	3	N	-0-					81
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	N	-0-					81
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					81

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
*09	1680 X	997	-0-	-683	-0-	81	1	916	3	N	-0-					119
*10	1736 X	1180	-0-	-556	-0-	84	1	1096	3	N	-0-					119
*11	1680 X	461	-0-	-1219	-0-	31	1	422	3	N	7					126
						8	9									
*12	1488 X	840	-0-	-648	-0-	54	1	786	3	N	-0-					126
*01	1240 X	643	-0-	-597	-0-	46	1	597	3	N	-0-					126
*02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	N	-0-					126

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

*09	7770 X	6835	-0-	-935	-0-	557	1	6278	3	N	-0-					70
*10	8029 X	7122	-0-	-907	-0-	508	1	6614	3	N	-0-					70
*11	7770 X	6209	-0-	-1561	-0-	422	1	5688	3	N	90					160
						99	9									
*12	7068 X	5969	-0-	-1099	-0-	379	1	5561	3	N	26	159	1			27
						29	9									
*01	7130 X	6457	-0-	-673	-0-	461	1	5993	3	N	3					30
						3	9									
*02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	417	1	5367	3	N	-0-					30

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

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
12	3782 X	2664	-0-	-1118	-0-	153	1	2497	3	Y	13					98
						14	9									
01	3441 X	2135	-0-	-1306	-0-	127	1	2008	3	Y	-0-					98
02	T. A.	2161	-0-	2161	2161	118	1	2043	3	Y	-0-					98

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

*09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	796	1	3877	3	Y	5					36
						6	9									
*10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	3	Y	-0-					36
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	768	1	3086	3	Y	-0-					36
*12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	876	1	3564	3	Y	-0-					36
*01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	684	1	2682	3	Y	-0-					36
*02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	732	1	3192	3	Y	-0-					36

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

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
12	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	178	1	2907	3	Y	-0-					2
01	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	178	1	2805	3	Y	-0-					2
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	161	1	2782	3	Y	-0-					2

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7378 X	5752	-0-	-1626	-0-	328	1	5350	3	N	67					101
						74	9									
01	6789 X	5128	-0-	-1661	-0-	306	1	4822	3	N	-0-					101
*02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	277	1	4791	3	N	-0-					101

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

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									
12	11656 X	9792	-0-	-1864	-0-	564	1	9188	3	Y	36	174	1			29
						40	9									
01	11656 X	9988	-0-	-1668	-0-	595	1	9393	3	Y	-0-					29
*02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	562	1	9736	3	Y	11					40
						12	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

*09	12330 X	11430	-0-	-900	-0-	597	1	10827	3	Y	5					10
						6	9									
*10	12307 X	11510	-0-	-797	-0-	621	1	10889	3	Y	-0-					10
*11	11460 X	10984	-0-	-476	-0-	620	1	10364	3	Y	-0-					10
*12	11842 X	11162	-0-	-680	-0-	645	1	10517	3	Y	-0-					10
*01	11811 X	10537	-0-	-1274	-0-	628	1	9909	3	Y	-0-					10
*02	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	553	1	9584	3	Y	-0-					10

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

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-
12	2635 X	1217	-0-	-1418	-0-	70	1	1147	3	Y	-0-					-0-
01	2635 X	683	-0-	-1952	-0-	41	1	642	3	Y	-0-					-0-
*02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1570	3	Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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-
12	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	158	1	2568	3	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	139	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2966	3	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

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									
12	4960 X	3140	-0-	-1820	-0-	638	1	2488	2	Y	13	17	1			10
						14	9									
01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	588	1	2580	2	Y	6					16
						7	9									
02	3304 X	2526	-0-	-778	-0-	596	1	1927	2	Y	3	11	1			8
						3	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

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
12	3906 X	1363	-0-	-2543	-0-	198	1	1121	2	Y	40					71
						44	9									
01	3906 X	724	-0-	-3182	-0-	95	1	606	2	Y	21	34	1			58
						23	9									
02	2268 X	449	-0-	-1819	-0-	85	1	364	2	Y	-0-					58

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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									
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	375	1	1463	2	Y	20	37	1			20
						22	9									
01	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	351	1	1543	2	Y	14					34
						15	9									
02	1624 N	1492	-0-	-132	-0-	346	1	1121	2	Y	23	34	1			23
						25	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4181	2	Y	60					148
						66	9									
01	4774 X	3569	-0-	-1205	-0-	473	1	3022	2	Y	67	72	1			143
						74	9									
02	4312 X	3835	-0-	-477	-0-	724	1	3111	2	Y	-0-					143

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

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									
12	7285 X	5230	-0-	-2055	-0-	778	1	4415	2	Y	34					92
						37	9									
01	7285 X	5637	-0-	-1648	-0-	758	1	4846	2	Y	30	45	1			77
						33	9									
02	5880 X	4642	-0-	-1238	-0-	876	1	3766	2	Y	-0-					77

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

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									
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	246	1	1399	2	Y	16					58
						18	9									
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	286	1	1825	2	Y	28	27	1			59
						31	9									
02	1820 N	1261	-0-	-559	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					59

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	918	1	3580	2	Y	5	23	1			12
							6	9									
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	850	1	3731	2	Y	10					22
							11	9									
02	4452	X	2919	-0-	-1533	-0-	684	1	2214	2	Y	19	25	1			16
							21	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

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									
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	596	1	2413	2	Y	37	56	1			51
							41	9									
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	544	1	2483	2	Y	18					69
							20	9									
02	2716	X	1756	-0-	-960	-0-	395	1	1349	2	Y	11	48	1			32
							12	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
							70	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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									
12	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	744	1	12923	2	N	163	186	1			68
							179	9									
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	744	1	11258	2	N	111					179
							122	9									
*02	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	672	1	13904	2	N	133	181	1			131
							146	9									

WORD, N. (7600) //CONT.// 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	20987	X	17882	-0-	-3105	-0-	744	1	16938	2	N	182	188	1			218
							200	9									
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	744	1	9211	2	N	61	181	1			98
							67	9									
*02	112547	X	112547	-0-	-0-	-0-	672	1	111875	2	N	-0-					98

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

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-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	2	Y	-0-					-0-
*01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
*02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	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

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	4278 #	2687	-0-	-1591	-0-	210	1	2376	2	N	92					128
						101	9									
01	4278 #	3156	-0-	-1122	-0-	240	1	2739	2	N	161					289
						177	9									
02	4340	1513	-0-	-2827	-0-	230	1	1181	2	N	93					382
						102	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

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
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	292	2	19	9	N	17					154
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					163
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	286	2	12	9	N	11					174

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
12	19654 X	19123	-0-	-531	-0-	2047	1	17076	2	N	-0-					-0-
01	19654 X	18156	-0-	-1498	-0-	1759	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	17052 X	16278	-0-	-774	-0-	1094	1	15184	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 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
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-
12	2852 X	2697	-0-	-155	-0-	338	1	2359	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2256	-0-	-503	-0-	351	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	2342	-0-	-66	-0-	207	1	2135	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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-
12	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	2115	1	17216	2	N	-0-			-0-
01	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1748	1	16537	2	N	-0-			-0-
*02	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	1053	1	14780	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

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-
12	6231 X	6020	-0-	-211	-0-	683	1	5337	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	4852	-0-	-1503	-0-	454	1	4398	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	4440	-0-	-1580	-0-	305	1	4135	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	1063	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	32607	-0-	32607	32607	2318	1	30289	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

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-
12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	231	1	2513	2	N	-0-			-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	N	-0-			-0-
*02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

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-
12	20212 X	16515	-0-	-3697	-0-	16515	2			N	-0-			-0-
*01	16554 X	12461	-0-	-4093	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
02	14896 X	12666	-0-	-2230	-0-	12666	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
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-
12	1612 X	719	-0-	-893	-0-	124	1	595	3	N	-0-					-0-
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	1354	1	2222	3	N	-0-					-0-
*02	2800 N	3827	-0-	1027	1027	781	1	3044	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

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

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
12	17980 X	16853	-0-	-1127	-0-	346	1	16507	3	N	-0-					29
01	17887 X	15629	-0-	-2258	-0-	334	1	15274	3	N	19					48
						21	9									
*02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	245	1	9152	3	N	-0-					48

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

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-
12	27590 X	10730	-0-	-16860	-0-	2000	1	8730	2	N	-0-					-0-
01	25823 X	21186	-0-	-4637	-0-	2970	1	18216	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18727	-0-	18727	18727	1707	1	17020	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

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
12	19809 X	17650	-0-	-2159	-0-	1313	1	16337	2	N	-0-					27
01	19065 X	18586	-0-	-479	-0-	1580	1	17006	2	N	-0-					27
*02	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	1329	1	16245	2	N	4	4	8			27
						4	9									

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			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
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-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	216	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	2777	-0-	-3971	-0-	210	1	2567	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
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-
12	18755	X	14244	-0-	-4511	-0-	1059	1	13185	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	11830	-0-	-2926	-0-	1006	1	10824	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	13050	-0-	-278	-0-	987	1	12063	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
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									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					128

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
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	#	449	-0-	-181	-0-	49	1	393	2	N	6					151
							7	9									
12	805	R	805	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	-0-					151
01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	108	1	650	2	N	-0-					151
02	644	#	311	-0-	-333	-0-	40	1	271	2	N	-0-					151

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14829	14829	-0-	-0-	26816	1082	1	13473	2	N	249	189	1			222
						274	9									
01	11486	11486	-0-	-0-	26816	958	1	10312	2	N	196	187	1			231
						216	9									
02	1092	11768	-0-	10676	37492	876	1	10707	2	N	168	182	1			217
						185	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
12	2976 #	1674	-0-	-1302	-0-	122	1	1516	2	N	33	183	1			44
						36	9									
01	2914 #	1372	-0-	-1542	-0-	116	1	1245	2	N	10					54
						11	9									
02	2324 #	1308	-0-	-1016	-0-	98	1	1203	2	N	6	1	8			59
						7	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
09	3767	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3283	2	Y	17					149
						19	9									
10	4088	4088	-0-	-0-	-0-	542	1	3518	2	Y	25					174
						28	9									
11	570	3907	-0-	3337	3337	534	1	3342	2	Y	28					202
						31	9									
12	589	3733	-0-	3144	6481	530	1	3173	2	Y	27					229
						30	9									
01	3645	3645	-0-	-0-	6481	514	1	3103	2	Y	25					254
						28	9									
*02	3405	3405	-0-	-0-	6481	478	1	2898	2	Y	26	169	1			111
						29	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23 1	12

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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									
12	7006 X	4023	-0-	-2983	-0-	563	1	3361	2	N	90	181	1			137
						99	9									
01	7006 X	3945	-0-	-3061	-0-	529	1	3309	2	N	97					234
						107	9									
02	4116 X	4109	-0-	-7	-0-	569	1	3443	2	N	88	182	1			140
						97	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARIS RESOURCES, LLC 451102
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

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 #	1347	-0-	-903	-0-	308	1	1028	2	N	10					57
						11	9									
*12	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	392	1	2120	2	N	19					76
						21	9									
*01	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	350	1	2263	2	N	23					99
						25	9									
*02	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1816	2	N	6					105
						7	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
12	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	189	1	2190	2	N	27					235
						30	9									
01	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	20					255
						22	9									
02	3052 #	2448	-0-	-604	-0-	182	1	2249	2	N	15					270
						17	9									

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

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

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
12	4994	4994	-0-	-0-	20033	4828	2	166	9	N	151	182	1			105
01	6747	6747	-0-	-0-	20033	6526	2	221	9	N	201					306
*02	7140	4942	-0-	-2198	17835	4773	2	169	9	N	154	177	1			283

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*09	6278	6280	-0-	2	2	233	1	5947	2	N	91	174	1			47
						100	9									
*10	7843	7841	-0-	-2	-0-	284	1	7518	2	N	35					82
						39	9									
*11	5610	5976	-0-	366	366	213	1	5613	2	N	136	179	1			39
						150	9									
*12	7943	7943	-0-	-0-	366	310	1	7567	2	N	60					99
						66	9									
*01	8551	8551	-0-	-0-	366	310	1	8075	2	N	151	180	1			70
						166	9									
*02	7084 #	5160	-0-	-1924	-0-	183	1	4942	2	N	32					102
						35	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		228

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
02	14B DENY	-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
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-
12	47058	X	27251	-0-	-19807 B	-0-	27251	3			N	-0-					-0-
01	47058	X	32907	-0-	-14151 B	-0-	32907	3			N	-0-					-0-
*02	29115	X	29115	-0-	-0- B	-0-	29115	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
12	1550	N	582	-0-	-968 B	-2344	39	1	543	3	N	-0-					8
01	1488	N	194	-0-	-1294 B	-2344	8	1	186	3	N	-0-					8
02	420	N	393	-0-	-27 B	-2344	52	1	341	3	N	-0-					8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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-
12	44764	X	38986	-0-	-5778 B	-0-	38986	3			N	-0-					-0-
01	44764	X	41375	-0-	-3389 B	-0-	41375	3			N	-0-					-0-
*02	35885	X	35885	-0-	-0- B	-0-	35885	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	75	1	894	2	N	8					170
						9	9									
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	75	1	932	2	N	9					179
						10	9									
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	66	1	571	2	N	8					187
						9	9									
12	992 N	503	-0-	-489	-0-	71	1	424	2	N	7	179	1			15
						8	9									
01	992 N	537	-0-	-455	-0-	64	1	447	2	N	24					39
						26	9									
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					39

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
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-
12	341 N	18	-0-	-323	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
01	372 N	20	-0-	-352	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	120	-0-	-30	-0-	83	1	37	2	N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	81	1	219	2	N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	102	1	214	2	N	-0-					-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	244	-0-	-2486	-0-	143	1	101	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	1944	-0-	-877	-0-	359	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	185	1	1277	2	N	-0-					-0-
*02	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	874	2	N	-0-					-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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	133	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

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	4	-0-	-5	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

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	49	-0-	-71	-0-	34	1	15	2	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	2	N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	696	-0-	-7104	-0-	408	1	288	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	1130	-0-	-5473	-0-	209	1	921	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	344	-0-	-2568	-0-	57	1	287	2	N	-0-					-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
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	126	-0-	-774 B	-0-	87	1	39	2	N	-0-					-0-
12	930 X	316	-0-	-614 B	-0-	85	1	231	2	N	-0-					-0-
01	558 X	263	-0-	-295 B	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-
02	504 X	397	-0-	-107 B	-0-	95	1	302	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

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	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806 X	222	-0-	-584 B	-0-	60	1	162	2	N	-0-					-0-
01	620 X	110	-0-	-510 B	-0-	36	1	74	2	N	-0-					-0-
02	560 X	239	-0-	-321 B	-0-	57	1	182	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

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	75	-0-	-795 B	-0-	44	1	31	2	N	-0-					-0-
12	899 X	474	-0-	-425 B	-0-	88	1	386	2	N	-0-					-0-
01	496 X	268	-0-	-228 B	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
02	448 X	396	-0-	-52 B	-0-	65	1	331	2	N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

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	3383	-0-	-1687 B	-0-	517	1	2857	2	N	8					34
						9	9									
12	5239 X	3311	-0-	-1928 B	-0-	540	1	2771	2	N	-0-					34
01	4588 X	2957	-0-	-1631 B	-0-	519	1	2438	2	N	-0-					34
02	3360 X	2446	-0-	-914 B	-0-	477	1	1969	2	N	-0-					34

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	682	-0-	-668	-0-	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1018	-0-	-625	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	84	1	996	2	Y	21					21
							23	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1030	2	Y	135	165	1			60
							149	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	Y	491	422	1			129
							540	9									
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	97	1	977	2	Y	71					200
							78	9									
02	1120	X	847	-0-	-273	-0-	51	1	476	2	Y	291	313	1			178
							320	9									

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16	-0-	-1064	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6					94
*08	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					94
*09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					94
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					94
*11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					94
*12	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					94
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	701	2	Y	2					14
							2	9									
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	Y	-0-					14
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	116	1	542	2	Y	-0-					14
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	98	1	403	2	Y	67					81
							74	9									

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 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
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	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					11
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	56	1	286	2	N	-0-					11
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	56	1	264	2	N	-0-					11
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					11

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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	3820	X	638	-0-	-3182	-0-	41	1	597	2	N	-0-					27
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	122					149
							134	9									
01	1178	N	508	-0-	-670	-0-	49	1	458	2	N	1					150
							1	9									
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					150

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

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	2280	-0-	-600	-0-	341	1	1889	2	N	45					68
							50	9									
12	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	326	1	1675	2	N	44					112
							48	9									
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	370	1	1734	2	N	47					159
							52	9									
02	2548	X	1944	-0-	-604	-0-	366	1	1514	2	N	58	164	1			53
							64	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	120	1	1730	2	N	32					118
						35	9									
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	23					141
						25	9									
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	99	1	921	2	N	23					164
						25	9									
02	1624 X	538	-0-	-1086	-0-	48	1	466	2	N	22	140	1			46
						24	9									

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

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	341	-0-	-2989 B	-0-	200	1	141	2	N	-0-					-0-
12	0 W	1688	-0-	1688 B	1688	312	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	0 W	1658	-0-	1658 B	3346	210	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	0 W	1070	-0-	1070 B	4416	176	1	894	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4416

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

03/01 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	874	-0-	-4385 B	-0-	513	1	361	2	N	-0-					-0-
12	4744 N	4744	-0-	-0- B	-0-	876	1	3868	2	N	-0-					-0-
01	7750 N	12976	-0-	5226 B	5226	1642	1	11334	2	N	-0-					-0-
*02	7000 N	3094	-0-	-3906 B	1320	508	1	2586	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1320

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

03/01 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	-0-	-0-	-0- B	43221					N	-0-					23
12	1289	-0-	-0-	-1289 B	41932					N	-0-					23
01	468	-0-	-0-	-468 B	41464					N	-0-					23
*02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	34464					N	-0-					23

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34464

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

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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

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

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	3542	2340	-0-	-1202	8485	2340	2			N	-0-			-0-
12	4991	3643	-0-	-1348	7137	3643	2			N	-0-			-0-
01	4991	1719	-0-	-3272	3865	1719	2			N	-0-			-0-
*02	4660 R	795	-0-	-3865	-0-	795	2			N	-0-			-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

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	64	-0-	-56	-0-	44	1	20	2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	2	N	-0-			-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	31	1	66	2	N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	77	1	246	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	153	-0-	-932	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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

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

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	146	-0-	-394	-0-	101	1	45	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	N	-0-					-0-
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	98	1	207	2	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

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	1665	-0-	-7365	-0-	977	1	688	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	5537	-0-	-3794	-0-	1023	1	4514	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	3403	-0-	-5928	-0-	431	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6372	-0-	-936	-0-	1047	1	5325	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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	-0-	-0-	-0-	41649					N	-0-					-0-
12	41649	X	-0-	-0-	-41649	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-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

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	2970	-0-	-2100	B	-0-	455	1	2515	2	N	-0-				7
12	5239	X	2740	-0-	-2499	B	-0-	447	1	2293	2	N	-0-				7
01	3720	X	2433	-0-	-1287	B	-0-	427	1	2006	2	N	-0-				7
02	3360	X	1703	-0-	-1657	B	-0-	332	1	1371	2	N	-0-				7

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

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	6846	-0-	-504	B	-0-	6781	2	65	9	N	59	62	1		19
12	7595	X	5871	-0-	-1724	B	-0-	5836	2	35	9	N	32				51
01	7378	X	4119	-0-	-3259	B	-0-	4087	2	32	9	N	29				80
02	6272	X	4172	-0-	-2100	B	-0-	4127	2	45	9	N	41	71	1		50

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

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	3362	X	3362	-0-	-0-	B	-0-	3342	2	20	9	N	18	38	1		12
12	3472	X	3248	-0-	-224	B	-0-	3238	2	10	9	N	9				21
01	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3729	2			N	-0-				21
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	2			N	-0-				21

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
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	4452	-0-	-2778 B	-3751	310	1	4142	2	N	-0-			44
12	6200 X	3231	-0-	-2969 B	-3751	282	1	2949	2	N	-0-			44
01	6014 X	4262	-0-	-1752 B	-3751	330	1	3932	2	N	-0-			44
02	5124 X	3803	-0-	-1321 B	-3751	316	1	3487	2	N	-0-			44

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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 #	129	-0-	-1521	-0-	89	1	40	2	N	-0-			-0-
12	1705 #	729	-0-	-976	-0-	197	1	532	2	N	-0-			-0-
01	992 #	574	-0-	-418	-0-	185	1	389	2	N	-0-			-0-
02	812 #	672	-0-	-140	-0-	161	1	511	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

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-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	11	1	378	2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	N	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	2573 N	3059	-0-	486	B	-2128	2994	2	65	9	N	59					107
01	2449 N	3657	-0-	1208	B	-920	3555	2	102	9	N	93					200
02	2464 N	2580	-0-	116	B	-804	2505	2	75	9	N	68	183	1			85

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
12	2728 #	1631	-0-	-1097	B	-19241	1528	2	103	9	N	94	170	1			70
01	2728 #	1768	-0-	-960	B	-20201	1667	2	101	9	N	92					162
02	2352 #	1362	-0-	-990	B	-21191	1282	2	80	9	N	73	150	1			85

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
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									
12	10416 #	10273	-0-	-143	-0-	61	1	9837	2	N	341	374	1			56
						375	9									
01	10416 #	7033	-0-	-3383	-0-	51	1	6731	2	N	228	186	1			98
						251	9									
02	9576 #	9050	-0-	-526	-0-	71	1	8625	2	N	322	378	1			42
						354	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	3	1			28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	10	1			25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24